GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 290747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44996			Y	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019

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

03	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1021	3	N	-0-					4
04	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	44	1	1065	3	N	-0-					4
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	3	N	-0-					4
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	3	N	-0-					4
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	N	-0-					4
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1087	3	N	-0-					4

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

03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	186	1	2012	3	N	8					48
						9	9									
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	180	1	1920	3	N	-0-					48
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	186	1	2013	3	N	26					74
						29	9									
06	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	180	1	1733	3	N	14					88
						15	9									
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	184	1	1957	3	N	9					97
						10	9									
08	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	186	1	1942	3	N	-0-					97

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

03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	3	N	-0-					26
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	N	-0-					26
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-					26
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	N	-0-					26
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-					26
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	3	N	-0-					26

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

03	930 N	747	-0-	-183	-0-	31	1	716	3	N	-0-					-0-
04	900 N	706	-0-	-194	-0-	28	1	678	3	N	-0-					-0-
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	33	1	763	3	N	-0-					-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	N	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
08	806 N	676	-0-	-130	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	878	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	3	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	71	1	733	3	N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	72	1	668	3	N	-0-					-0-
08	837	N	587	-0-	-250	-0-	55	1	532	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	372	N	234	-0-	-138	-0-	42	1	192	3	N	-0-					36
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	97	1	331	3	N	-0-					36
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	101	1	250	3	N	-0-					36
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	142	1	233	3	N	-0-					36
07	434	N	265	-0-	-169	-0-	91	1	174	3	N	-0-					36
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	145	1	247	3	N	-0-					36

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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2108		1559	-0-	-549	-0-	187	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	2040		1795	-0-	-245	-0-	198	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	3312		3312	-0-	-0-	-0-	730	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	310	1	1644	2	N	-0-					-0-
*08	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	310	1	1644	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	14	3	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	15221	X	9467	-0-	-5754	-0-	9328	2	139	9	N	126	203	1			189
04	14730	X	7666	-0-	-7064	-0-	7568	2	98	9	N	89					278
05	14787	X	6338	-0-	-8449	-0-	6269	2	69	9	N	63	187	1			154
06	14310	X	1984	-0-	-12326	-0-	1984	2			N	-0-					154
07	9455	X	92	-0-	-9363	-0-	92	2			N	-0-					154
08	9455	X	95	-0-	-9360	-0-	95	2			N	-0-					154

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

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

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

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-					-0-
06	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	2		N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-					-0-

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

03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	406	-0-	-648	-0-	406	2		N	-0-					-0-
06	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	1612	N	237	-0-	-1375	-0-	237	2		N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

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

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

03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1013	2	77	9	N	70					169
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1233	2	75	9	N	68	170	1			67
05	1116	N	795	-0-	-321	-0-	729	2	66	9	N	60					127
06	1050	N	145	-0-	-905	-0-	145	2			N	-0-					127
07	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1001	2	66	9	N	60					187
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	693	2	99	9	N	90	174	1			103

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	N	105	196	1			33
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	805	2	94	9	N	85					118
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1107	2	108	9	N	98	190	1			26
06	1140	N	208	-0-	-932	-0-	120	2	88	9	N	80					106
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1005	2	131	9	N	119	195	1			30
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1075	2	99	9	N	90					120

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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

03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

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

03	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	225	1	725	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	239	1	848	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1739	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	818	-0-	-794	-0-	65	1	753	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	924	-0-	-846	-0-	56	1	868	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	842	-0-	-987	-0-	62	1	780	3	N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-

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

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	146	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	437	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	2	N	-0-			-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	2	N	-0-			-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	181	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	185	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	402	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	378	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	299	1	1582	2	N	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	299	1	1582	2	N	-0-					-0-

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

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2389	-0-	-990	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

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

03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

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

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	623	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	139	1	734	2	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	139	1	735	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

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

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	414	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	57	1	181	2	N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	49	1	171	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	108	1	866	2	N	-0-			-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	450	1	1442	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	232	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	216	1	1146	2	N	-0-			-0-
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	216	1	1146	2	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	2170	X	1363	-0-	-807	-0-	164	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	234	1	1886	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1789	-0-	-40	-0-	425	1	1364	2	N	-0-			-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	484	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	342	1	1812	2	N	-0-			-0-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	342	1	1812	2	N	-0-			-0-

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

03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
08	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-			-0-

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

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-

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

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	221	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	198	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	408	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	870	-0-	-450	-0-	192	1	678	2	N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	2	N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

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

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	108	1	793	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	116	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	284	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	252	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	178	1	941	2	N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	178	1	941	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	1323	-0-	1323	6573	1323	3			N	-0-					-0-
04	7942	X	1369	-0-	-6573	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	884	-0-	-542	-0-	884	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

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

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	259	1	244	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	1	13	3	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	184	1	14	3	N	-0-			-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	3	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-			-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	694	-0-	-391	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

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

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	1286	-0-	1286	5167	1286	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1472	-0-	1472	6639	1472	3				N	-0-					-0-
05	T. A.	1340	-0-	1340	7979	1340	3				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1408	-0-	1408	9387	1408	3				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1306	-0-	1306	10693	1306	3				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1049	-0-	1049	11742	1049	3				N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		265	-0-	265	673	265	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		260	-0-	260	933	260	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		208	-0-	208	1141	208	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		209	-0-	209	1350	209	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		98	-0-	98	1448	98	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		98	-0-	98	1546	98	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10285	X	4429	-0-	-5856	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

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

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	N	-0-					-0-
05	868	N	608	-0-	-260	-0-	49	1	559	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	680	-0-	-374	-0-	50	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	633	1	2035	2	N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	443	-0-	443	2148	443	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	451	-0-	451	2599	451	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		363	-0-	363	2962	363	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	469	-0-	469	3431	469	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	394	-0-	394	3825	394	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	529	-0-	529	4354	529	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	-0-					-0-
05	682	N	442	-0-	-240	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
06	810	N	489	-0-	-321	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
07	837	N	532	-0-	-305	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-

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

03	2635	X	1989	-0-	-646	-0-	155	1	1834	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	130	1	1682	3	N	-0-					-0-
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	278	1	2126	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	45	1	346	3	N	-0-					-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	31	1	332	3	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	-0-					-0-

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

03	3627	X	834	-0-	-2793	-0-	192	1	642	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	169	1	628	3	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	364	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	1660	-0-	-1010	-0-	144	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	283	1	2998	3	N	-0-					-0-
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	283	1	2652	3	N	-0-					-0-

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

03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	87	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	93	1	2196	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	1143	-0-	-1771	-0-	132	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1074	-0-	-1656	-0-	93	1	981	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1106	-0-	-1250	-0-	95	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	966	-0-	-1390	-0-	95	1	871	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

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

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

03	6479	X	5197	-0-	-1282	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5837	-0-	-84	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

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

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

03	2356	X	38	-0-	-2318	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	44	-0-	-2236	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	2	N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	108	1	381	2	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	N	-0-			-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

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

03	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	442	1	2339	2	N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3565	-0-	465	465	3565	3			N	-0-					-0-
*08	2921	N	2456	-0-	-465	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

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

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

03	10385	X	2832	-0-	-7553	-0-	340	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	3516	-0-	-3054	-0-	388	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	681	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	714	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	428	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	428	1	2268	2	N	-0-					-0-

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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	1041	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	152	1	1228	2	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	344	1	1106	2	N	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	321	1	1136	2	N	-0-			-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	230	1	1221	2	N	-0-			-0-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	230	1	1221	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-

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

03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	593	-0-	-487	-0-	593	2			N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-

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

03	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	867	-0-	-3633	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
*08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-			-0-

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

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			4
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			4
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			4
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			4
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			4
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			4

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

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	8199	-0-	5099	5099	8199	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	12471	-0-	9471	14570	12471	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	11081	-0-	7981	22551	11081	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	11081	-0-	7981	30532	11081	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	364	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	243	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	597	1	1914	2	N	-0-			-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	639	1	2260	2	N	-0-			-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	415	1	2203	2	N	-0-			-0-
*08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	415	1	2203	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	162	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	332	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	342	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	249	1	1317	2	N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	249	1	1317	2	N	-0-					-0-

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

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

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

03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	415	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	427	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	935	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	889	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	653	1	3458	2	N	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	653	1	3458	2	N	-0-					-0-

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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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

03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	500	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	472	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	348	1	1843	2	N	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	348	1	1843	2	N	-0-					-0-

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

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	104	1	367	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	162	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	166	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	350	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	344	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	246	1	1305	2	N	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	246	1	1305	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	708	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	283	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	621	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	593	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	420	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	420	1	2225	2	N	-0-					-0-

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

03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

03	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	427	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	458	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	917	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	926	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	682	1	3613	2	N	-0-					-0-
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	682	1	3613	2	N	-0-					-0-

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

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	114	1	838	2	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	481	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	2	N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	2	N	-0-					-0-

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

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	182	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	194	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	383	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	387	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	285	1	1508	2	N	-0-					-0-
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	285	1	1508	2	N	-0-					-0-

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

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	78	1	248	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	N	-0-					-0-

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

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3100	N	3842	-0-	742	742	3842	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4723	-0-	1723	2465	4723	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4518	-0-	1418	3883	4518	2			N	-0-					-0-
06	9542	X	5659	-0-	-3883	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					95

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					96
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					96
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					96
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					96
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-					96
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	870	N	39	-0-	-831	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					33
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33

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

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					56
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					56
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					56
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					56

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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

03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					41
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					41
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	127	2	52	9	Y	47					88
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					95
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	225	2	72	9	Y	65					69
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	61	1			8
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	213	2	77	9	Y	70	73	1			5
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					89
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					89
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					89
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					89
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					79
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15					94
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	14	1			80
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	18	1			65
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					65

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					130
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	Y	15					145
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	14	1			131
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	16	1			117
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					117

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	449	2	56	9	Y	51					73
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-	48	1			25
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	422	2	39	9	Y	35	57	1			3
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					3

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					354
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					354
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					354
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					354
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					354

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

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15					19
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	14	1			5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	140	2	17	9	Y	15	17	1			3
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					3

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	147	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	148	1	1912	3	N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	308	1	2356	3	N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	221	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	224	1	2369	3	N	-0-					-0-
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2147	3	N	-0-					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	4	2	9	N	2	161	1			305
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	4			N	-0-					305
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	4			N	-0-					305
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					305
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	100	4	83	9	N	75	151	1			229
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	75	4	11	9	N	10					239

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	4	1	9	N	1					145
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	4			N	-0-					145
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	4			N	-0-					145
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					145

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	992	1	674	2	N	151	175	1			152
							166	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	960	1	908	2	N	201	172	1			181
							221	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	992	1	798	2	N	226	350	1			57
							249	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	960	1	822	2	N	185					242
							204	9									
*07	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	992	1	885	2	Y	189	349	1			82
							208	9									
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	992	1	888	2	Y	193	181	1			94
							212	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8122	X	5562	-0-	-2560	-0-	837	1	4618	2	N	97	180	1			89
							107	9									
04	6510	X	5344	-0-	-1166	-0-	804	1	4474	2	N	60					149
							66	9									
05	5859	X	5064	-0-	-795	-0-	702	1	4305	2	N	52					201
							57	9									
06	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	810	1	4365	2	N	56	177	1			80
							62	9									
07	5859	X	2847	-0-	-3012	-0-	620	1	2197	2	N	27					107
							30	9									
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					107

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1573	-0-	-535	-0-	1571	1 1 9	1	2	N	1					139
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					139
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					79
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	217	1	37	9	N	34	165	1			105
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	210	1	46	9	N	42					147
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	1	20	9	N	18					165
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	210	1	26	9	N	24					189
*07	279	N	258	-0-	-21	-0-	217	1	41	9	Y	37					226
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	217	1	43	9	Y	39	176	1			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	41	-0-	-424	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	69	1			15

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9910	2738	2			Y	-0-					65
04	10865	X	955	-0-	-9910	-0-	955	2			Y	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					65
07	2728	X	60	-0-	-2668	-0-	60	2			Y	-0-					65
08	2728	X	853	-0-	-1875	-0-	853	2			Y	-0-					65

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B DENY	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			40
08	14B DENY	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			40

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	90	60	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	150	60	2		N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	12827	4209	-0-	-8618	-0-	150	1	3976	2	N	75						270
						83	9										
04	3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	150	1	3568	2	N	68	194	1				144
						75	9										
05	3596 #	3500	-0-	-96	-0-	150	1	3286	2	N	58						202
						64	9										
06	3840	3392	-0-	-448	-0-	150	1	3133	2	N	99	189	1				112
						109	9										
07	3968	2190	-0-	-1778	-0-	85	1	2041	2	N	58						170
						64	9										
08	3968	3358	-0-	-610	-0-	100	1	3191	2	N	61						231
						67	9										

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

03	15200	4673	-0-	-10527	-0-	120	1	3486	2	Y	970	323	1	531	8		171
						1067	9										
04	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	120	1	3163	2	Y	575	325	1	261	8		160
						633	9										
05	3565 #	3257	-0-	-308	-0-	120	1	2778	2	Y	326	430	1				56
						359	9										
06	3600	3545	-0-	-55	-0-	120	1	2803	2	Y	565	235	1	265	8		121
						622	9										
*07	3720	2146	-0-	-1574	-0-	65	1	1508	2	Y	521	179	1	264	8		199
						573	9										
08	3720	2743	-0-	-977	-0-	75	1	1964	2	Y	640	357	1	268	8		214
						704	9										

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	140	1	144	2	N	-0-					68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	33	1	45	2	N	-0-					68
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	61	1	62	2	N	-0-					68
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	82	1	68	2	N	-0-					68
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	94	1	132	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF. 10822 - 10980

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	286	1	458	2	Y	-0-					38
04	600	N	634	-0-	34	34	252	1	382	2	Y	-0-					38
05	719	N	685	-0-	-34	-0-	257	1	428	2	Y	-0-					38
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	250	1	380	2	Y	3					41
							3	9									
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	262	1	441	2	Y	1					42
							1	9									
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	206	1	381	2	Y	-0-					42

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	#	10639	-0-	-1172	-0-	10539	2	100	9	N	91	180	1			97
04	10920	#	6577	-0-	-4343	-0-	6563	2	14	9	N	13					110
05	10757	#	8074	-0-	-2683	-0-	8039	2	35	9	N	32					142
06	10290	#	7916	-0-	-2374	-0-	7864	2	52	9	N	47					189
07	10633	#	6096	-0-	-4537	-0-	6056	2	40	9	N	36					225
08	10633	#	8286	-0-	-2347	-0-	8256	2	30	9	N	27					252

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	#	1431	-0-	-1689	-0-	1431	2	N	-0-					172
*10	3224	#	2345	-0-	-879	-0-	2345	2	N	-0-					172
*11	7846		7137	-0-	-709	-0-	7137	2	N	-0-	172	1			-0-
*12	2945	#	2281	-0-	-664	-0-	2281	2	N	-0-					-0-
*01	2666	#	4	-0-	-2662	-0-	4	2	N	-0-					-0-
*02	3052		-0-	-0-	-3052	-0-			N	-0-					-0-
*03	3379		-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-					-0-
*04	3270		-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-					-0-
*05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-					-0-
*06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

03	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	349	1	2244	2	Y	27					110
							30	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	323	1	1989	2	Y	20					130
							22	9									
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	312	1	1587	2	Y	7					137
							8	9									
06	3390	X	1870	-0-	-1520	-0-	295	1	1568	2	Y	6					143
							7	9									
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	481	1	2183	2	Y	-0-					143
08	2635	X	582	-0-	-2053	-0-	310	1	272	2	Y	-0-					143

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

03	806	N	746	-0-	-60	-0-	312	1	434	2	N	-0-					153
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	383	1	891	2	N	-0-					153
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	245	1	669	2	N	-0-					153
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	169	1	586	2	N	-0-					153
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	243	1	911	2	N	-0-					153
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1020	1	1229	2	N	-0-					153

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

03	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	173	1	2877	2	N	7	1	1						85	
							8	9													
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	169	1	2877	2	N	14								99	
							15	9													
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3018	2	N	20								119	
							22	9													
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	123	1	2941	2	N	3								122	
							3	9													
07	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	75	1	1803	2	N	17								139	
							19	9													
08	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	124	1	2917	2	N	4								143	
							4	9													

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	248	-0-		-93	-0-	11 50	1 9	187	2	N	45	176	1			25
04	330	X	263	-0-		-67	-0-	13 28	1 9	222	2	N	25					50
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	12 25	1 9	253	2	N	23	4	1			69
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-	14 2	1 9	338	2	N	2	6	1			65
07	334	N	334	-0-		-0-	-0-	13 4	1 9	317	2	N	4	3	1			66
*08	330	N	330	-0-		-0-	-0-	13 4	1 9	313	2	N	4	3	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	451	-0-		-76	-0-	25 3	1 9	423	2	N	3	5	1			21
04	480	N	402	-0-		-78	-0-	22 2	1 9	378	2	N	2					23
05	465	N	399	-0-		-66	-0-	18 1	1 9	380	2	N	1	2	1			22
06	450	N	371	-0-		-79	-0-	15 3	1 9	353	2	N	3	4	1			21
07	403	N	369	-0-		-34	-0-	15 3	1 9	351	2	N	3	2	1			22
08	403	N	347	-0-		-56	-0-	14 2	1 9	331	2	N	2	2	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-		-0-	-0-	32 12	1 9	533	2	N	11	4	1			55
04	798	N	798	-0-		-0-	-0-	43 20	1 9	735	2	N	18					73
05	620	N	608	-0-		-12	-0-	27 13	1 9	568	2	N	12	2	1			83
06	570	N	560	-0-		-10	-0-	22 10	1 9	528	2	N	9	4	1			88
07	837	N	518	-0-		-319	-0-	21 6	1 9	491	2	N	5	2	1			91
*08	621	N	621	-0-		-0-	-0-	25 4	1 9	592	2	N	4	2	1			93

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	39	85	1			51
							43	9									
04	1050	N	137	-0-	-913	-0-	6	1	95	2	N	33					84
							36	9									
05	1333	N	326	-0-	-1007	-0-	13	1	279	2	N	31	40	1			75
							34	9									
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	17	1	402	2	N	29	63	1			41
							32	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	N	33	26	1			48
							36	9									
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	N	36	25	1			59
							40	9									

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

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	N	1					59
							1	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	120	1	2043	2	N	1					60
							1	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	2					62
							2	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	73	1	1737	2	N	-0-					62
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	N	-0-					62
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1	1774	2	N	-0-					62

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	425	2	N	12	185	1			53
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	330	2	N	3					56
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	23 2	1 9	496	2	N	2	2	1			56
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	15 1	1 9	352	2	N	1	3	1			54
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	13 2	1 9	307	2	N	2	1	1			55
08	527	N	113	-0-	-414	-0-	5 1	1 9	107	2	N	1	1	1			55

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

GARCIA "B" WELL #: RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	163 23	1 9	2721	2	N	21	42	1			129
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	124 23	1 9	2115	2	N	21					150
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	100 34	1 9	2131	2	N	31	20	1			161
06	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	83 40	1 9	1978	2	N	36	31	1			166
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	2449	2	N	17	13	1			170
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	96 29	1 9	2246	2	N	26	12	1			184

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4937	-0-		-333	-0-	287	1	4584	2	N	60	185	1			99
								66	9									
04	5100	X	4138	-0-		-962	-0-	252	1	3856	2	N	27	31	1			95
								30	9									
05	5239	X	5226	-0-		-13	-0-	233	1	4970	2	N	21					116
								23	9									
06	5070	X	4885	-0-		-185	-0-	195	1	4672	2	N	16	19	1			113
								18	9									
07	5146	X	5042	-0-		-104	-0-	201	1	4806	2	N	32	38	1			107
								35	9									
08	5239	X	5044	-0-		-195	-0-	205	1	4810	2	N	26	13	1			120
								29	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	757	-0-		-49	-0-	44	1	695	2	N	16					72
								18	9									
04	720	N	622	-0-		-98	-0-	38	1	578	2	N	5	4	1			73
								6	9									
05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	32	1	688	2	N	6					79
								7	9									
06	720	N	692	-0-		-28	-0-	27	1	657	2	N	7	3	1			83
								8	9									
07	682	N	682	-0-		-0-	-0-	27	1	640	2	N	14	6	1			91
								15	9									
08	713	N	637	-0-		-76	-0-	26	1	604	2	N	6	2	1			95
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	81	1	1344	2	N	12					117
								13	9									
04	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	71	1	1211	2	N	12					129
								13	9									
05	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	54	1	1159	2	N	1					130
								1	9									
06	1290	N	1150	-0-		-140	-0-	46	1	1104	2	N	-0-					130
07	1333	N	1215	-0-		-118	-0-	49	1	1166	2	N	-0-					130
08	1209	N	956	-0-		-253	-0-	39	1	917	2	N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1452	-0-		-36	-0-	82	1	1364	2	N	5	12	1			58
								6	9									
04	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	86	1	1455	2	N	11					69
								12	9									
05	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	69	1	1464	2	N	15	5	1			79
								17	9									
06	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	59	1	1402	2	N	6	7	1			78
								7	9									
07	1612	N	1520	-0-		-92	-0-	60	1	1439	2	N	19	3	1			94
								21	9									
08	1550	N	1453	-0-		-97	-0-	59	1	1376	2	N	16	2	1			108
								18	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1366	-0-		-122	-0-	79 28	1 9	1259	2	N	25					138
04	1440	N	1311	-0-		-129	-0-	79 17	1 9	1215	2	N	15	10	1			143
05	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	64 43	1 9	1355	2	N	39					182
06	1320	N	1304	-0-		-16	-0-	51 22	1 9	1231	2	N	20	6	1			196
07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	54 58	1 9	1283	2	N	53	191	1			58
08	1457	N	1335	-0-		-122	-0-	53 26	1 9	1256	2	N	24	5	1			77

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-		-0-	-0-	30 21	1 9	483	2	N	19					87
04	546	N	546	-0-		-0-	-0-	33 8	1 9	505	2	N	7	5	1			89
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	66 23	1 9	535	2	N	21					110
06	552	N	552	-0-		-0-	-0-	22 7	1 9	523	2	N	6	3	1			113
07	587	N	587	-0-		-0-	-0-	23 13	1 9	551	2	N	12	6	1			119
*08	573	N	573	-0-		-0-	-0-	23 9	1 9	541	2	N	8	2	1			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8079	X	8079	-0-		-0-	-0-	455 46	1 9	7578	2	N	42					175
04	7377	X	7377	-0-		-0-	-0-	406 74	1 9	6897	2	N	67	183	1			59
05	6857	X	6857	-0-		-0-	-0-	306 35	1 9	6516	2	N	32					91
06	6389	X	6389	-0-		-0-	-0-	255 23	1 9	6111	2	N	21					112
07	9118	X	9118	-0-		-0-	-0-	364 46	1 9	8708	2	N	42					154
*08	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	283 50	1 9	6662	2	N	45					199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	107 20	1 9	1712	2	N	18					166
04	1800	N	1566	-0-		-234	-0-	95 11	1 9	1460	2	N	10	5	1			171
05	2046	N	1867	-0-		-179	-0-	84 3	1 9	1780	2	N	3					174
06	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	71 20	1 9	1705	2	N	18	3	1			189
07	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	72 13	1 9	1722	2	N	12	7	1			194
08	1860	N	1797	-0-		-63	-0-	73 15	1 9	1709	2	N	14	2	1			206

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	493 58	1 9	8219	2	N	53	63	1			184
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	500 57	1 9	8494	2	N	52					236
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	423 57	1 9	9000	2	N	52	29	1			259
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	312 51	1 9	7471	2	N	46	45	1			260
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	343 46	1 9	8194	2	N	42	199	1			103
*08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	328 54	1 9	7716	2	N	49	15	1			137

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	512 51	1 9	8531	2	N	46	169	1			51
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	500 26	1 9	8497	2	N	24					75
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	402 48	1 9	8554	2	N	44					119
06	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	343 33	1 9	8224	2	N	30					149
07	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	356 43	1 9	8516	2	N	39					188
*08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	366 44	1 9	8616	2	N	40					228

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	52 46	1 9	870	2	N	42	90	1			93
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	63 37	1 9	1063	2	N	34					127
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	41 36	1 9	870	2	N	33	42	1			118
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	32 33	1 9	765	2	N	30	66	1			82
07	1209	N	860	-0-	-349	-0-	33 41	1 9	786	2	N	37	27	1			92
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	33 41	1 9	768	2	N	37	26	1			103

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	3					85
							3	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	1	2	1			84
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	2					86
							2	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	1	2	1			85
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	1	3	1			83
							1	9									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	12	1	291	2	N	2	1	1			84
							2	9									

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

03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	2	N	3					171
							3	9									
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	N	26	167	1			30
							29	9									
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					30
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	2	N	7					37
							8	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	17					54
							19	9									
08	775	N	362	-0-	-413	-0-	15	1	347	2	N	-0-					54

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	79	196	1			28
							87	9									
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2760	2	N	30					58
							33	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2620	2	N	39	8	1			89
							43	9									
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	37	13	1			113
							41	9									
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	113	1	2689	2	N	40	5	1			148
							44	9									
*08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	101	1	2377	2	N	64	5	1			207
							70	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	85	170	1			71
							94	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1660	2	N	12	14	1			69
							13	9									
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	2	N	8					77
							9	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	75	1	1793	2	N	6	8	1			75
							7	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	N	8	18	1			65
							9	9									
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1907	2	N	8	6	1			67
							9	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	9					33
							10	9									
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	2	4	9	N	4	1	1			36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					37
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			37
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	1	1			36
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	N	-0-					12

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	N	3					115
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	-0-					115
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	N	4					119
							4	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	1					120
							1	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	923	2	N	10					130
							11	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					130

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					93
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					93
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	14					112
							15	9									
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	35	1	530	2	N	10	7	1			115
							11	9									
05	992	N	329	-0-	-663	-0-	36	1	290	2	N	3					118
							3	9									
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	38	1	921	2	N	4	4	1			118
							4	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	7	8	1			117
							8	9									
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	N	4	2	1			119
							4	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	N	17					117
							19	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1220	2	N	10	13	1			114
							11	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	7					121
							8	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	2	N	5	7	1			119
							6	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	3	15	1			107
							3	9									
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	7	4	1			110
							8	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	175 134	1 9	2799	2	N	122					291
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	145 23	1 9	2220	2	N	21	196	1			116
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	948	2	N	6					122
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	140 32	1 9	3354	2	N	29	5	1			146
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	123 25	1 9	2931	2	N	23	24	1			145
*08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	120 35	1 9	2818	2	N	32	9	1			168

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					19
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	146	2	N	2	1	1			20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					21
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	3 1	1 9	61	2	N	1	1	1			21
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5 1	1 9	123	2	N	1	2	1			20
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	49	2	N	2	1	1			21

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	16					66
							18	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	N	10	11	1			65
							11	9									
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	86	1	690	2	N	4					69
							4	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2280	2	N	17	3	1			83
							19	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2076	2	N	20	15	1			88
							22	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	2	N	27	7	1			108
							30	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	19					64
							21	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	9	5	1			68
							10	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	9					77
							10	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	2	3	1			76
							2	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	4	6	1			74
							4	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	7	2	1			79
							8	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	367	1	5859	2	N	73					157
							80	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	280	1	4287	2	N	52	41	1			168
							57	9									
05	3038	X	1048	-0-	-1990	-0-	112	1	905	2	N	28					196
							31	9									
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	300	1	7189	2	N	56	24	1			228
							62	9									
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	260	1	6207	2	N	90	234	1			84
							99	9									
*08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	275	1	6461	2	N	60	17	1			127
							66	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	70	184	1			95
							77	9									
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	35	1	537	2	N	38	5	1			128
							42	9									
05	713	N	49	-0-	-664	-0-	5	1	41	2	N	3					131
							3	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	15	4	1			142
							17	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	N	26	8	1			160
							29	9									
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	99	187	1			72
							109	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	2	N	11	16	1			113
							12	9									
04	1650	N	814	-0-	-836	-0-	45	1	760	2	N	8					121
							9	9									
05	1705	N	721	-0-	-984	-0-	32	1	685	2	N	4	7	1			118
							4	9									
06	1170	N	577	-0-	-593	-0-	23	1	552	2	N	2	10	1			110
							2	9									
07	837	N	412	-0-	-425	-0-	16	1	393	2	N	3	2	1			111
							3	9									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	N	4	2	1			113
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	102	2	N	20					38
							22	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	107	2	N	3	2	1			39
							3	9									
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	83	2	N	2					41
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	24	1	1			64
							26	9									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	73	2	N	17	3	1			78
							19	9									
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	13	1	1			90
							14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	3	Y	-0-	7	1			7
04	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	90	1	1829	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	121	1	1697	3	Y	-0-					7
06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	3	Y	-0-	3	1			4
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	121	1	1807	3	Y	-0-					4
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	3	Y	-0-					4

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

03	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	49	1	568	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	3	Y	2					11
							2	9									
05	2139	X	1460	-0-	-679	-0-	97	1	1361	3	Y	2					13
							2	9									
06	2070	X	918	-0-	-1152	-0-	59	1	856	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	2232	X	1482	-0-	-750	-0-	93	1	1389	3	Y	-0-					9
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1	2031	3	Y	3					12
							3	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	82	1	1230	3	Y	-0-					3
08	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	70	1	1275	3	Y	-0-					3

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	3	Y	6	11	1			11
							7	9									
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	50	1	1012	3	Y	2					13
							2	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	Y	4					17
							4	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	3	Y	-0-					15
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	54	1	995	3	Y	3					18
							3	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7597	X	7597	-0-	-0- B	-0-	693	1	6894	2	N	9					113
							10	9									
04	8098	X	8098	-0-	-0- B	-0-	675	1	7409	2	N	13					126
							14	9									
05	7933	X	7933	-0-	-0- B	-0-	686	1	7247	2	N	-0-					126
06	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	568	1	3997	2	N	-0-					126
*07	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	533	1	5196	2	N	-0-					126
*08	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	654	1	6911	2	N	-0-					126

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	144	1	1285	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1382	3	N	70					70
							77	9									
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	144	1	1257	3	N	6					76
							7	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	144	1	1304	3	N	35					111
							39	9									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	144	1	1266	3	N	-0-					111

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	874	-0-	-428	-0-	52	1	822	3	N	-0-					-0-
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	58	1	684	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	208	1	3372	3	N	89					186
							98	9									
04	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	202	1	2702	3	N	7	183	1			10
							8	9									
05	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	208	1	2543	3	N	54					64
							59	9									
06	3150	X	2494	-0-	-656	-0-	188	1	2276	3	N	27					91
							30	9									
07	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	202	1	2683	3	N	31					122
							34	9									
08	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	202	1	2627	3	N	20					142
							22	9									

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

LAGUNA OPERATING LLC 482324
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	589 46	1 9	16141	3	N	42					110
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	570 4	1 9	12908	3	N	4					114
05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	589 23	1 9	11100	3	N	21					135
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	570 6	1 9	10228	3	N	5					140
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	570 11	1 9	7025	3	N	10					150
08	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	570	1	5887	3	N	-0-					150

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC //CONT.// 482324
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	125	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	121	1	2236	3	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	3	N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	3	N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	3	N	-0-					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	527	N	300	-0-	-227 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					8
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					8
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					8
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					8
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					8
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					8

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	450	1	1315	2	Y	85					240
							94	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	519	1	1345	2	Y	99	173	1			166
							109	9									
05	2294	N	650	-0-	-1644	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					166
06	1800	N	663	-0-	-1137	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					166
07	2046	N	624	-0-	-1422	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					166
*08	3100	N	3268	-0-	168	168	272	1	2996	2	Y	-0-					166

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	228	1	1132	2	N	21					78
							23	9									
05	620	X	264	-0-	-356	-0-	39	1	225	2	N	-0-					78
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	79	1	306	2	N	11					89
							12	9									
07	1426	X	166	-0-	-1260	-0-	44	1	122	2	N	-0-	63	1			26
08	1426	X	38	-0-	-1388	-0-	8	1	29	2	N	1					27
							1	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10302	-0-	-1943	-0-	1778	1	8466	2	N	53					75
							58	9									
04	11850	X	8363	-0-	-3487	-0-	1422	1	6886	2	N	50	103	1			22
							55	9									
05	11532	X	6146	-0-	-5386	-0-	1048	1	5076	2	N	20					42
							22	9									
06	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	1918	1	9674	2	N	10					52
							11	9									
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	2075	1	10605	2	N	1					53
							1	9									
*08	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1869	1	9797	2	N	76					129
							84	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

03	3565	X	2574	-0-	-991	-0-	482	1	2066	2	N	24					32
							26	9									
04	3450	X	2354	-0-	-1096	-0-	389	1	1931	2	N	31					63
							34	9									
05	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	378	1	2194	2	N	21	57	1			27
							23	9									
06	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	460	1	1784	2	N	8					35
							9	9									
07	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	502	1	1398	2	N	5					40
							6	9									
08	2604	X	1770	-0-	-834	-0-	377	1	1393	2	N	-0-					40

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

03	93	X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-					37
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	30					67
							33	9									
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	N	-0-					67
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					67
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	31	2	N	1					68
							1	9									
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	26	2	N	4	39	1			33
							4	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1845	-0-	-542	-0-	312 196	1 9	1337	2	N	178	149	1			77
04	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	259 179	1 9	1287	2	N	163	158	1			82
05	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	233 180	1 9	1351	2	N	164	199	1			47
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	321 164	1 9	1246	2	N	149	159	1			37
07	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	413 207	1 9	1149	2	N	188	141	1			84
08	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	270 164	1 9	997	2	N	149	56	1			177

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	576	-0-	-5190	-0-	94 37	1 9	445	2	N	34	41	1			38
04	5580	X	848	-0-	-4732	-0-	139 37	1 9	672	2	N	34	54	1			18
05	5766	X	1514	-0-	-4252	-0-	239 118	1 9	1157	2	N	107	98	1			27
06	2580	X	164	-0-	-2416	-0-	24 18	1 9	122	2	N	16	10	1			33
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	480 98	1 9	2452	2	N	89	67	1			55
*08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	779 141	1 9	4084	2	N	128	98	1			85

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8899	-0-	-1672	-0-	1590 493	1 9	6816	2	N	448	431	1			87
04	9690	X	8359	-0-	-1331	-0-	1324 458	1 9	6577	2	N	416	456	1			47
05	9858	X	8491	-0-	-1367	-0-	1183 439	1 9	6869	2	N	399	342	1			104
06	9540	X	6955	-0-	-2585	-0-	1345 393	1 9	5217	2	N	357	299	1			162
07	9858	X	6603	-0-	-3255	-0-	1639 405	1 9	4559	2	N	368	475	1			55
08	8897	X	5508	-0-	-3389	-0-	1084 416	1 9	4008	2	N	378	400	1			33

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-					23
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	5					28
							6	9									
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	15	26	1			17
							17	9									
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					17
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	1271	1	6050	2	N	100	91	1			27
							110	9									
04	8160	X	7383	-0-	-777	-0-	1247	1	6038	2	N	89	99	1			17
							98	9									
05	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	1330	1	6441	2	N	120	94	1			43
							132	9									
06	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	1121	1	5655	2	N	89	62	1			70
							98	9									
07	8215	X	6193	-0-	-2022	-0-	999	1	5105	2	N	81	123	1			28
							89	9									
08	7905	X	6143	-0-	-1762	-0-	964	1	5056	2	N	112	87	1			53
							123	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	3706	1	15887	2	N	1939	2046	1			110
							2133	9									
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1893	1	9409	2	N	1374	1232	1			252
							1511	9									
05	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	2493	1	14480	2	N	1505	1538	1			219
							1656	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	2399	1	9306	2	N	1188	1005	1			402
							1307	9									
07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	2866	1	7977	2	N	1116	1318	1			200
							1228	9									
*08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1861	1	6880	2	N	1151	1219	1			132
							1266	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	25	1	120	2	N	3					70
							3	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	26	1	125	2	N	-0-					70
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	29	1	139	2	N	-0-					70
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-					70
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	19	1	98	2	N	-0-					70
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2093	-0-	-1596	-0-	360 18	1 9	1715	2	N	16					38
04	3570	X	2288	-0-	-1282	-0-	389 15	1 9	1884	2	N	14	37	1			15
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	491 2	1 9	2377	2	N	2					17
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	484 3	1 9	2442	2	N	3					20
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	490 11	1 9	2503	2	N	10					30
08	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	460 2	1 9	2414	2	N	2					32

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

03	434	X	121	-0-	-313	-0-	23	1	98	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	59	-0-	-151	-0-	12 2	1 9	45	2	Y	2					2
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
08	124	X	52	-0-	-72	-0-	11 1	1 9	40	2	Y	1					3

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

03	471	X	99	-0-	-372	-0-	19	1	80	2	N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
06	390	X	59	-0-	-331	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	403	X	75	-0-	-328	-0-	20	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93	X	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	2	N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		129	-0-	129	129	14	1	68	2	Y	43					48
							47	9									
05	T. A.		72	-0-	72	201	11	1	54	2	Y	6	54	1			-0-
							7	9									
06	T. A.		93	-0-	93	294	13	1	66	2	Y	13					13
							14	9									
07	T. A.		34	-0-	34	328	5	1	25	2	Y	4					17
							4	9									
*08	328	X	-0-	-0-	-328	-0-					Y	-0-					17

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

03	186	X	50	-0-	-136	-0-	10	1	40	2	N	-0-					27
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					27
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	N	-0-					27
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	10	1	34	2	N	-0-					27

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	10					25
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1222	2	135	9	N	123	148	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	452	1	1938	2	N	102	124	1			110
							112	9									
04	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	420	1	2088	2	N	170	131	1			149
							187	9									
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	387	1	2249	2	N	211	280	1			80
							232	9									
06	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	473	1	1836	2	N	227	250	1			57
							250	9									
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	696	1	1937	2	N	253	278	1			32
							278	9									
08	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	487	1	1800	2	N	198	143	1			87
							218	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					22
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	5					27
							6	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	8					35
							9	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					35
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	2	N	-0-					35
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	-0-					35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	225	2	N	42					87
							46	9									
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	25	1	126	2	N	3					90
							3	9									
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	39	1	224	2	N	9					99
							10	9									
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	27	1	103	2	N	14	71	1			42
							15	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	32	1	90	2	N	8					50
							9	9									
08	279	N	51	-0-	-228	-0-	11	1	40	2	N	-0-					50

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	569	-0-		-20	-0-		100	1	428	2	N	37					47
									41	9									
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-		60	1	299	2	N	15					62
									17	9									
05	341	N	151	-0-		-190	-0-		21	1	123	2	N	6					68
									7	9									
06	710	N	710	-0-		-0-	-0-		137	1	531	2	N	38	101	1			5
									42	9									
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-		135	1	376	2	N	13					18
									14	9									
*08	203	N	203	-0-		-0-	-0-		40	1	148	2	N	14					32
									15	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	11509	-0-		-3681	-0-		1922	1	9150	2	N	397	395	1			80
									437	9									
04	14700	X	11242	-0-		-3458	-0-		1843	1	8925	2	N	431	361	1			150
									474	9									
05	14508	X	11716	-0-		-2792	-0-		1926	1	9324	2	N	424	357	1			217
									466	9									
06	14040	X	11020	-0-		-3020	-0-		1748	1	8819	2	N	412	500	1			129
									453	9									
07	13299	X	11130	-0-		-2169	-0-		1746	1	8920	2	N	422	483	1			68
									464	9									
08	11718	X	10097	-0-		-1621	-0-		1543	1	8091	2	N	421	379	1			110
									463	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	700	-0-		-261	-0-		116	1	495	2	N	81	61	1			40
									89	9									
04	720	N	600	-0-		-120	-0-		88	1	435	2	N	70	82	1			28
									77	9									
05	775	N	136	-0-		-639	-0-		18	1	103	2	N	14					42
									15	9									
06	690	N	388	-0-		-302	-0-		70	1	271	2	N	43	77	1			8
									47	9									
07	620	N	316	-0-		-304	-0-		70	1	196	2	N	45					53
									50	9									
08	124	N	84	-0-		-40	-0-		16	1	60	2	N	7					60
									8	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2255	-0-		-659	-0-		361	1	1547	2	N	315	325	1			82
									347	9									
04	2820	X	2139	-0-		-681	-0-		305	1	1513	2	N	292	247	1			127
									321	9									
05	2573	X	2409	-0-		-164	-0-		306	1	1776	2	N	297	309	1			115
									327	9									
06	2490	X	1993	-0-		-497	-0-		351	1	1361	2	N	255	325	1			45
									281	9									
07	2573	X	2171	-0-		-402	-0-		497	1	1384	2	N	264	177	1			132
									290	9									
08	2418	X	1527	-0-		-891	-0-		271	1	1003	2	N	230	310	1			52
									253	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	490	1	2099	2	N	37	77	1			45
							41	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2112	2	N	145	160	1			30
							160	9									
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	375	1	2178	2	N	32					62
							35	9									
06	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	453	1	1755	2	N	16					78
							18	9									
07	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	686	1	1907	2	N	13	63	1			28
							14	9									
08	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	513	1	1898	2	N	9					37
							10	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

03	1271	N	786	-0-	-485	-0-	141	1	606	2	Y	35	85	1			8
							39	9									
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	128	1	635	2	Y	55					63
							61	9									
05	3100	N	9173	-0-	6073	6073	1282	1	7442	2	Y	408	177	1			294
							449	9									
06	3000	N	17425	-0-	14425	20498	3454	1	13393	2	Y	525	550	1			269
							578	9									
07	3100	N	12746	-0-	9646	30144	3295	1	9166	2	Y	259	466	1			62
							285	9									
*08	39363	X	9219	-0-	-30144	-0-	1928	1	7125	2	Y	151	143	1			70
							166	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

03	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	539	1	2565	2	N	103	96	1			80
							113	9									
04	3810	X	3252	-0-	-558	-0-	540	1	2613	2	N	90	81	1			89
							99	9									
05	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	576	1	2788	2	N	94	115	1			68
							103	9									
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	477	1	2408	2	N	66	72	1			62
							73	9									
07	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	482	1	2463	2	N	98	108	1			52
							108	9									
08	3472	X	2510	-0-	-962	-0-	389	1	2038	2	N	75	79	1			48
							83	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1162	-0-	1162	1162	199	1	853	2	Y	100					122
							110	9									
04	15485	X	14323	-0-	-1162	-0-	2190	1	10877	2	Y	1142	1069	1			195
							1256	9									
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1490	1	8655	2	Y	533	648	1			80
							586	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1437	1	5574	2	Y	271	271	1			80
							298	9									
07	14787	X	5804	-0-	-8983	-0-	1479	1	4116	2	Y	190	181	1			89
							209	9									
08	14787	X	4184	-0-	-10603	-0-	863	1	3191	2	Y	118	154	1			53
							130	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	760	1	3619	2	Y	71	73	1			28
							78	9									
04	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	766	1	3708	2	Y	71	72	1			27
							78	9									
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	834	1	4037	2	Y	60	57	1			30
							66	9									
06	5250	X	4255	-0-	-995	-0-	691	1	3488	2	Y	69	57	1			42
							76	9									
07	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	692	1	3533	2	Y	51	68	1			25
							56	9									
08	4929	X	4259	-0-	-670	-0-	674	1	3533	2	Y	47	50	1			22
							52	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	75	1	322	2	Y	1					33
							1	9									
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	63	1	311	2	Y	-0-					33
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					33
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	2	Y	-0-					33
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	117	1	325	2	Y	-0-					33
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	65	1	240	2	Y	-0-					33

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	X	253	-0-	-870	-0-	44	1	209	2	Y	-0-					15
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	Y	-0-					15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			13
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					13
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					13
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	930	2	N	30					62
							33	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	201	1	973	2	N	25					87
							28	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	206	1	1000	2	N	53					140
							58	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	162	1	819	2	N	10	125	1			25
							11	9									
07	1147	N	899	-0-	-248	-0-	145	1	740	2	N	13					38
							14	9									
08	1147	N	82	-0-	-1065	-0-	13	1	69	2	N	-0-					38

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6176	-0-	-1388	-0-	1059	1	5039	2	Y	71	58	1			73
							78	9									
04	7200	X	6105	-0-	-1095	-0-	1033	1	5003	2	Y	63	98	1			38
							69	9									
05	7440	X	6673	-0-	-767	-0-	1132	1	5484	2	Y	52					90
							57	9									
06	7200	X	5844	-0-	-1356	-0-	961	1	4848	2	Y	32	80	1			42
							35	9									
07	7440	X	5764	-0-	-1676	-0-	938	1	4791	2	Y	32	57	1			17
							35	9									
*08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1434	1	7519	2	Y	114	96	1			35
							125	9									

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	3091	-0-	-2819	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	2307	-0-	-3603	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	2349	-0-	-1805	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

03	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	452	1	3785	2	Y	49	96	1			30
							54	9									
04	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	445	1	3497	2	Y	76					106
							84	9									
05	DLQ G-10		4146	-0-	4146	8172	428	1	3693	2	Y	23	92	1			37
							25	9									
06	12459	X	4287	-0-	-8172	-0-	451	1	3755	2	Y	74					111
							81	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	440	1	3692	2	Y	52	89	1			74
							57	9									
08	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	435	1	3673	2	Y	67					141
							74	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

03	3782	X	2391	-0-	-1391	-0-	249	1	2089	2	Y	48	88	1			25
							53	9									
04	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	320	1	2514	2	Y	77					102
							85	9									
05	DLQ G-10		1986	-0-	1986	4905	204	1	1759	2	Y	21	90	1			33
							23	9									
06	6844	X	1939	-0-	-4905	-0-	199	1	1659	2	Y	74					107
							81	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	261	1	2195	2	Y	50	88	1			69
							55	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	236	1	1992	2	Y	62					131
							68	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	300	1	2514	2	Y	57	92	1			62
							63	9									
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	231	1	1819	2	Y	47					109
							52	9									
05	DLQ G-10		2804	-0-	2804	4906	285	1	2460	2	Y	54	95	1			68
							59	9									
06	7763	X	2857	-0-	-4906	-0-	299	1	2491	2	Y	61					129
							67	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	290	1	2436	2	Y	57	91	1			95
							63	9									
08	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	277	1	2339	2	Y	67					162
							74	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	549	1	4606	2	Y	56	93	1			63
							62	9									
04	DLQ G-10		4299	-0-	4299	4299	479	1	3764	2	Y	51					114
							56	9									
05	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8615	443	1	3819	2	Y	49	94	1			69
							54	9									
06	13826	X	5211	-0-	-8615	-0-	551	1	4595	2	Y	59					128
							65	9									
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	549	1	4613	2	Y	56	89	1			95
							62	9									
*08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	602	1	5079	2	Y	66					161
							73	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	653	2	3	9	N	3					169
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	622	2	6	9	N	5					174
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	643	2	6	9	N	5					179
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	N	7					186
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					193
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	643	2	2	9	N	2					195

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	2	163	9	N	148	183	1			132
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	474	2	145	9	N	132	182	1			82
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	490	2	140	9	N	127					209
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	474	2	136	9	N	124	181	2			152
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	490	2	121	9	N	110	162	1			100
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	490	2	119	9	N	108					208

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					110
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					110
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					110
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					110
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					110

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	4					46
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	18					64
05	589	N	224	-0-	-365	-0-	190	2	34	9	N	31					95
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	268	2	33	9	N	30					125
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	268	2	33	9	N	30					155
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	440	2	20	9	N	18					173

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2088	2	14	9	N	13					194
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2020	2	15	9	N	14					208
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	N	14					222
06	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2020	2	14	9	N	13					235
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2088	2	21	9	N	19					254
08	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1984	2	15	9	N	14					268

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					74
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					74
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					74
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					74
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	60	-0-	60	60	60	4			N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	1009	2	N	3					129
							3	9									
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	140	1	1109	2	N	7					136
							8	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	435	1	4177	2	N	91	174	1			53
							100	9									
06	1050	X	235	-0-	-815	-0-	38	1	193	2	N	4					57
							4	9									
07	1085	X	741	-0-	-344	-0-	63	1	678	2	N	-0-					57
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	259	1	2726	2	N	22					79
							24	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

03	1395	N	884	-0-	-511	-0-	279	1	594	2	N	10					59
							11	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	270	1	1475	2	N	1					60
							1	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	279	1	1312	2	N	-0-					60
06	870	N	122	-0-	-748	-0-	27	1	95	2	N	-0-					60
07	1798	N	713	-0-	-1085	-0-	90	1	623	2	N	-0-					60
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	279	1	1544	2	N	1					61
							1	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5473	2	40	9	N	36					146
04	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	4664	2	29	9	N	26					172
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	5240	2	34	9	N	31					203
06	5160	X	316	-0-	-4844	-0-	309	2	7	9	N	6	172	1			37
07	5332	X	1704	-0-	-3628	-0-	1702	2	2	9	N	2					39
*08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5348	2	30	9	N	27					66

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	248	1	1022	2	N	-0-					50
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					50
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	248	1	639	2	N	-0-					50
06	960	N	101	-0-	-859	-0-	24	1	77	2	N	-0-					50
07	992	N	439	-0-	-553	-0-	80	1	359	2	N	-0-					50
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	248	1	591	2	N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	248	1	1970	2	N	-0-					65
04	2970	X	2651	-0-	-319	-0-	297	1	2354	2	N	-0-					65
05	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	201	1	1930	2	N	-0-					65
06	2730	X	131	-0-	-2599	-0-	21	1	110	2	N	-0-					65
07	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	105	1	1135	2	N	-0-					65
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	2	N	-0-					65

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	159	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	115	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	43	-0-	-1337	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	239	-0-	-1125	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1431	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	32	1	308	2	N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	216	1	1720	2	N	-0-					23
04	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	131	1	1038	2	N	-0-					23
05	1581	N	595	-0-	-986	-0-	56	1	539	2	N	-0-					23
06	1530	N	32	-0-	-1498	-0-	5	1	27	2	N	-0-					23
07	1209	N	93	-0-	-1116	-0-	8	1	85	2	N	-0-					23
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	49	1	516	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3586	-0-	-1467	-0-	3554	2	32	9	N	29					119
04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	3733	2	21	9	N	19					138
05	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4198	2	15	9	N	14					152
06	4290	X	316	-0-	-3974	-0-	315	2	1	9	N	1					153
07	4216	X	1897	-0-	-2319	-0-	1897	2			N	-0-					153
*08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	2	33	9	N	30					183

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	223	1	732	2	N	11					41
							12	9									
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	176	1	562	2	N	9					50
							10	9									
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	186	1	593	2	N	18					68
							20	9									
06	930	N	146	-0-	-784	-0-	41	1	102	2	N	3					71
							3	9									
07	775	N	249	-0-	-526	-0-	37	1	212	2	N	-0-					71
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	288	1	1448	2	N	2					73
							2	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	927	1	3038	2	N	-0-					111
04	5010	X	3849	-0-	-1161	-0-	918	1	2931	2	N	-0-					111
05	5177	X	3963	-0-	-1214	-0-	946	1	3017	2	N	-0-					111
06	4860	X	205	-0-	-4655	-0-	59	1	146	2	N	-0-					111
07	5022	X	2210	-0-	-2812	-0-	326	1	1884	2	N	-0-					111
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	874	1	4395	2	N	-0-					111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

03	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	288	1	2288	2	N	-0-					53
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	285	1	2259	2	N	-0-					53
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	246	1	2358	2	N	-0-					53
06	2490	X	179	-0-	-2311	-0-	29	1	150	2	N	-0-					53
07	2635	X	1295	-0-	-1340	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					53
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	303	1	3198	2	N	-0-					53

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

03	5921	X	4123	-0-	-1798	-0-	3987	2	136	9	N	124	178	1			59
04	5460	X	3901	-0-	-1559	-0-	3827	2	74	9	N	67					126
05	5642	X	4514	-0-	-1128	-0-	4396	2	118	9	N	107	176	1			57
06	4830	X	231	-0-	-4599	-0-	224	2	7	9	N	6					63
07	4619	X	1720	-0-	-2899	-0-	1716	2	4	9	N	4					67
08	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4345	2	51	9	N	46					113

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	300	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	217	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	191	1	968	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1410	N	633	-0-	-777	-0-	554	1	79	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	509	-0-	-638	-0-	59	1	450	2	N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	217	1	1271	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	803	1	3093	2	N	-0-					36
04	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	700	1	2901	2	N	-0-					36
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	612	1	3099	2	N	42	42	1			36
							46	9									
06	3870	X	1961	-0-	-1909	-0-	1717	1	244	2	N	-0-					36
07	3906	X	1205	-0-	-2701	-0-	139	1	1066	2	N	-0-					36
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	625	1	3657	2	N	-0-					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	1039	1	4005	2	N	-0-					248
04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	989	1	4097	2	N	-0-					248
05	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	821	1	4161	2	N	-0-					248
06	5160	X	2449	-0-	-2711	-0-	2145	1	304	2	N	-0-					248
07	5270	X	2455	-0-	-2815	-0-	284	1	2171	2	N	-0-					248
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	886	1	5186	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	293	1	1129	2	N	-0-					147
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	267	1	1108	2	N	-0-					147
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	233	1	1179	2	N	-0-					147
06	1380	N	722	-0-	-658	-0-	632	1	90	2	N	-0-					147
07	1426	N	381	-0-	-1045	-0-	44	1	337	2	N	-0-					147
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	221	1	1293	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	287	1	1107	2	N	-0-					70
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	264	1	1093	2	N	-0-					70
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	231	1	1173	2	N	-0-					70
06	1350	N	536	-0-	-814	-0-	469	1	67	2	N	-0-					70
07	1395	N	693	-0-	-702	-0-	80	1	613	2	N	-0-					70
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	259	1	1518	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10948 - 11138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 11989 - 12055

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF. 11882 - 11976

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	51	-0-	-1251	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	840	N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7316	-0-	4216	4216	7316	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12864	-0-	9864	14080	12864	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8910	-0-	5810	19890	8910	2			N	-0-					-0-
*08	28794	X	8904	-0-	-19890	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

03	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	1048	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6547	-0-	-173	-0-	411	1	6136	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

03	15469	X	11374	-0-	-4095	-0-	1691	1	9650	2	Y	30					50
							33	9									
04	63290	X	63290	-0-	-0-	-0-	3976	1	59314	2	Y	-0-					50
05	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	1572	1	51029	2	Y	-0-					50
06	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	872	1	38452	2	Y	4					54
							4	9									
07	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	510	1	33304	2	Y	-0-					54
*08	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	536	1	28766	2	Y	30					84
							33	9									

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					32
05	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-					32
06	1230	N	951	-0-	-279	-0-	951	2			N	-0-					32
07	1519	N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	-0-					32
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					32

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	67	1	1316	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1257	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	67	1	1225	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	69	1	1276	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	67	1	957	2	N	1	38	1			77
							1	9									
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	64	1	941	2	N	-0-	9	1			68
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	-0-	2	1			66
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	62	1	910	2	N	4	1	1			69
							4	9									
07	1054	N	911	-0-	-143	-0-	58	1	850	2	N	3					72
							3	9									
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	896	2	N	3					75
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	49	1	1276	2	Y	-0-					6
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	Y	1					7
							1	9									
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	39	1	869	2	Y	1					8
							1	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	Y	1					9
							1	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	4					14
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	Y	1					7
							1	9									
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					7
06	1080	N	901	-0-	-179	-0-	39	1	861	2	Y	1					8
							1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	1					9
							1	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	4					13
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	Y	1					9
							1	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	1					10
							1	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					10
06	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	53	1	1173	2	Y	1					11
							1	9									
07	1519	N	905	-0-	-614	-0-	39	1	865	2	Y	1					12
							1	9									
*08	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	50	1	1094	2	Y	-0-					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	Y	-0-					2
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1281	2	Y	-0-					2
05	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	46	1	1031	2	Y	1					3
							1	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	2	Y	-0-					3
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1336	2	Y	4					4
							4	9									

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5156	-0-	-1137	-0-	255	1	4884	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
04	T. A.		4834	-0-	4834	4834	234	1	4597	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
05	T. A.		4816	-0-	4816	9650	242	1	4562	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	T. A.		4615	-0-	4615	14265	240	1	4368	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
07	T. A.		4556	-0-	4556	18821	234	1	4313	2	Y	8					8
							9	9									
*08	23265	X	4444	-0-	-18821	-0-	232	1	4201	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	344	1	6592	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	309	1	6065	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	318	1	5992	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	304	1	5534	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	312	1	5741	2	Y	11					12
							12	9									
*08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	280	1	5082	2	Y	12	14	1			10
							13	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1 9	306	2	Y	1	1	1			1
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	13	1 9	239	2	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	1095	2	Y	3	3	1			2
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1 2 9	863	2	Y	2	2	1			-0-
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	39	1 1 9	719	2	Y	1	1	1			-0-
07	899	N	712	-0-	-187	-0-	37	1 1 9	674	2	Y	1					1
08	899	N	662	-0-	-237	-0-	35	1 1 9	626	2	Y	1	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	145	1 9 9	2767	2	Y	8	7	1			6
04	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	104	1 1 9	2034	2	Y	1	6	1			1
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	126	1 7 9	2369	2	Y	6	6	1			1
06	2610	X	2497	-0-	-113	-0-	130	1 3 9	2364	2	Y	3	4	1			-0-
07	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	137	1 6 9	2517	2	Y	5					5
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	144	1 7 9	2616	2	Y	6	6	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	311	2	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	330	2	Y	1	1	1			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	17	1 1 9	309	2	Y	1					1
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	381	2	Y	1	1	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	2					37
							2	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	6					43
							7	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	3	29	1			17
							3	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-					17
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	104	95	1			26
							114	9									
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	19	1	264	2	N	-0-					26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	2	N	-0-	4	1			12
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	2					14
							2	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	2	N	2					16
							2	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	135	1	1984	2	N	3					19
							3	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	143	1	2089	2	N	1					20
							1	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	141	1	1937	2	N	2					22
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1	1348	2	N	2					10
							2	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					10
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	2	N	2					12
							2	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1297	2	N	3					15
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1255	2	N	2					17
							2	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	2	N	1					18
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	1					9
							1	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-					9
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	N	2					11
							2	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	33	1	489	2	N	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-					11
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	2	N	-0-					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	58	1	1119	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

03	558	X	382	-0-	-176	-0-	25	1	357	2	N	-0-					13
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	23	1	332	2	N	1					14
							1	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	N	-0-					14
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-					14
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	328	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	2	N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					9
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					9
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					9
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					9
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	2	N	-0-					9
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	152	1	2914	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	139	1	2736	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	149	1	2794	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	144	1	2629	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	149	1	2741	2	Y	5					5
							6	9									
08	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	146	1	2650	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					5
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					5
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					5
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					5
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					5
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					5
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					5
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					5
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					5
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					5

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	105	1	2728	2	Y	-0-					14
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	108	1	2562	2	Y	-0-					14
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	119	1	2668	2	Y	-0-					14
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	117	1	2598	2	Y	2					16
							2	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	119	1	2624	2	Y	-0-					16
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	113	1	2440	2	Y	-0-	1	6			15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

03	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	118	1	3065	2	Y	1					3
							1	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	127	1	3022	2	Y	-0-					3
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	136	1	3037	2	Y	1					4
							1	9									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	128	1	2850	2	Y	-0-					4
07	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	128	1	2834	2	Y	-0-					4
*08	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	126	1	2727	2	Y	-0-					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11 1 9	1	223	2	Y	1					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15 1 9	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	242	2	Y	1	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	80	1	2072	2	Y	1					6
							1	9									
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	78	1	1865	2	Y	-0-					6
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					6
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	2	Y	-0-					6
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	106	1	2340	2	Y	-0-					6
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2488	2	Y	7					13
							8	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1					3
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					1
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	36	1	868	2	Y	-0-					1
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					1
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					1
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	36	1	785	2	Y	-0-					1
*08	930	N	816	-0-	-114	-0-	36	1	778	2	Y	2					3
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					17
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					17
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1471	-0-	-854	-0-	73	1	1392	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	79	1	1543	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	68	1	1285	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	63	1	1146	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	69	1	1274	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1610	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

03	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	186	1	3561	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	198	1	3884	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	179	1	3359	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
06	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	192	1	3499	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	299	1	5514	2	Y	20	13	1			17
							22	9									
*08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	269	1	4878	2	Y	11	13	1			15
							12	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

03	4681	X	3091	-0-	-1590	-0-	153	1	2928	2	Y	9	8	1			17
							10	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	4588	X	751	-0-	-3837	-0-	38	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	283	1	5150	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	255	1	4701	2	Y	9					10
							10	9									
*08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	256	1	4649	2	Y	11	12	1			9
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	75	1	1429	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1449	2	Y	3					3
							3	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	1					1
							1	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	66	1	1265	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	59	1	1101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	57	1	1037	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	2	Y	-0-					5
04	510	X	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					5
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	21	1	463	2	Y	1					6
							1	9									
06	690	X	443	-0-	-247	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					6
07	713	X	437	-0-	-276	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					6
08	527	X	378	-0-	-149	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	107	1	2050	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1831	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	96	1	1745	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	97	1	1784	2	Y	3					3
							3	9									
08	1922	N	1000	-0-	-922	-0-	52	1	946	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	235	1	4495	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	226	1	4434	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	238	1	4487	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	234	1	4264	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
07	4774	X	4159	-0-	-615	-0-	214	1	3936	2	Y	8					8
							9	9									
08	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	229	1	4156	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	48	1	901	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	41	1	752	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	814	-0-	-147	-0-	42	1	769	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	46	1	825	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	115	1	2208	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2100	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2100	2	Y	4					5
							4	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	113	1	2049	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	45	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	Y	4					4
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	59	1	1513	2	Y	4					43
							4	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	2	Y	2					45
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	Y	-0-					45
06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	59	1	1313	2	Y	-0-					45
07	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	59	1	1309	2	Y	16					61
							18	9									
*08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-	16	6			45

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	639	-0-	-1314	-0-	32	1	605	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1830	N	1229	-0-	-601	-0-	59	1	1169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1550	N	1049	-0-	-501	-0-	53	1	994	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1761	2	Y	3					3
							3	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10052 - 10970

03	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	231	1	4414	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	219	1	4307	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	256	1	4810	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
06	4740	X	3727	-0-	-1013	-0-	194	1	3527	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	245	1	4511	2	Y	9					11
							10	9									
08	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	227	1	4117	2	Y	9	11	1			9
							10	9									

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	182	1	3484	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	165	1	3232	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
05	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	176	1	3305	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	173	1	3151	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	175	1	3231	2	Y	6					9
							7	9									
08	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	173	1	3140	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	53	1	1037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	55	1	1027	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	53	1	965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	55	1	999	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	58	1	1102	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	47	1	923	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	51	1	968	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	56	1	1014	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	104	1	1498	2	N	2					32
							2	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	2	N	8					40
							9	9									
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	119	1	1758	2	N	4					44
							4	9									
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	95	1	1388	2	N	3					47
							3	9									
07	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	93	1	1363	2	N	-0-					47
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1819	2	N	7					54
							8	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	321	1	6153	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	307	1	6035	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	322	1	6058	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	317	1	5784	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	321	1	5908	2	Y	22	16	1			14
							24	9									
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	317	1	5751	2	Y	13	16	1			11
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	113	1	2172	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1	2184	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	110	1	2078	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	125	1	2280	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2291	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	123	1	2229	2	Y	5	7	1			6
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1317	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	70	1	1319	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	66	1	1211	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

03	5859	X	5813	-0-	-46	-0-	379	1	5428	2	N	5					8
							6	9									
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	356	1	5241	2	N	2					10
							2	9									
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	366	1	5386	2	N	3					13
							3	9									
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	359	1	5260	2	N	4					17
							4	9									
07	5828	X	5803	-0-	-25	-0-	372	1	5428	2	N	3					20
							3	9									
08	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	386	1	5305	2	N	2					22
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	134	1	2571	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	121	1	2372	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	2759	N	2490	-0-	-269	-0-	125	1	2356	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	129	1	2357	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	132	1	2430	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	141	1	2556	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	126	1	2481	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	130	1	2450	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	2880	X	1654	-0-	-1226	-0-	86	1	1565	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

03	3100	N	2549	-0-	-551	6581	126	1	2412	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	3000	N	2378	-0-	-622	5959	115	1	2254	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3100	N	2192	-0-	-908	5051	110	1	2074	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3000	N	1959	-0-	-1041	4010	102	1	1853	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3100	N	2333	-0-	-767	3243	120	1	2204	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*08	3100	N	1802	-0-	-1298	1945	94	1	1704	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	45	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	62	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	837	-0-	-341	-0-	57	1	780	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2082	-0-	-336	-0-	103	1	1970	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	136	1	2675	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	3410	X	2486	-0-	-924	-0-	125	1	2352	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	115	1	2099	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	3038	X	2165	-0-	-873	-0-	111	1	2045	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	2914	X	2066	-0-	-848	-0-	108	1	1954	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	143	1	2740	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	127	1	2503	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	134	1	2520	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	139	1	2536	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	147	1	2709	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	131	1	2370	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	36	1	696	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1320	N	558	-0-	-762	-0-	27	1	529	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	39	1	728	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	20	1	360	2	Y	1					6
							1	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	65	1	1193	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	48	1	916	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	882	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	213	1	4086	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	197	1	3876	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	265	1	4990	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	268	1	4879	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	262	1	4827	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	262	1	4743	2	Y	10	13	1			9
							11	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1677	-0-	-1423	3276	83	1	1587	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
04	3000	N	2295	-0-	-705	2571	111	1	2176	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3100	N	1705	-0-	-1395	1176	86	1	1612	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
06	2645	N	1469	-0-	-1176	-0-	76	1	1390	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	107	1	1975	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1671	2	Y	4	5	1			8
							4	9									

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	910	-0-	-330	-0-	45	1	862	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1020	X	787	-0-	-233	-0-	38	1	746	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	38	1	710	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	34	1	629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	33	1	616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	33	1	592	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

03	1457	N	1099	-0-	-358	-0-	54	1	1041	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	53	1	1050	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	61	1	1145	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1350	X	1013	-0-	-337	-0-	53	1	958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	58	1	1061	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1209	X	942	-0-	-267	-0-	49	1	891	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1					2
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1					3
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1					4
							1	9									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

03	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	65	1	1243	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	63	1	1246	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	71	1	1333	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	79	1	1434	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	80	1	1535	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	74	1	1447	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	79	1	1488	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	78	1	1418	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	81	1	1490	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	82	1	1491	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	300	1	5751	2	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	7620	X	7424	-0-	-196	-0-	358	1	7040	2	Y	24	23	1			18
							26	9									
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	393	1	7397	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	387	1	7053	2	Y	15	10	1			23
							17	9									
07	7657	X	7539	-0-	-118	-0-	387	1	7123	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
08	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	390	1	7081	2	Y	15	20	1			24
							17	9									

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	10	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	1					3
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	1					5
							1	9									
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	190	1	3636	2	Y	14	15	1			14
							15	9									
04	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	173	1	3394	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
05	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	181	1	3414	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
06	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	177	1	3217	2	Y	7	4	1			17
							8	9									
07	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	175	1	3224	2	Y	12	9	1			20
							13	9									
08	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	176	1	3187	2	Y	7	9	1			18
							8	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	138	1	2650	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	3930	X	2344	-0-	-1586	-0-	113	1	2222	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	4061	X	2490	-0-	-1571	-0-	125	1	2356	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	107	1	1951	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
07	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	127	1	2334	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	159	1	2877	2	Y	6	8	1			6
							7	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	17	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	1					2
							1	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	125	1	2449	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	133	1	2494	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
06	2640	N	2517	-0-	-123	-0-	131	1	2380	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	132	1	2423	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	132	1	2402	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	319	2	N	3	2	1			37
							3	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	1					38
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					38
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	13	1	249	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					38
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	1	1	1			38
							1	9									

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	4562	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	186	1	3652	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	168	1	3155	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	192	1	3506	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	199	1	3660	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
*08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	146	1	2647	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

03	806	N	440	-0-	-366	-0-	22	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1209	N	851	-0-	-358	-0-	44	1	804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1209	N	913	-0-	-296	-0-	48	1	863	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	39	1	762	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	30	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	28	1	514	2	Y	1					6
							1	9									
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	28	1	519	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	Y	2	3	1			6
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	40	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

03	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	122	1	2333	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
04	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	112	1	2208	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	121	1	2281	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
06	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	118	1	2155	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	108	1	1981	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	120	1	2181	2	Y	5	7	1			8
							6	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

03	1394	N	1368	-0-	-26	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	61	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	387	1	7412	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	323	1	6347	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	345	1	6489	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	343	1	6243	2	Y	13	9	1			16
							14	9									
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	404	1	7446	2	Y	28	20	1			24
							31	9									
08	6386	X	5648	-0-	-738	-0-	294	1	5341	2	Y	12	18	1			18
							13	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

03	1539	N	1376	-0-	-163	-0-	68	1	1302	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

03	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	128	1	1836	2	N	-0-					17
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	119	1	1757	2	N	-0-					17
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	124	1	1819	2	N	-0-					17
06	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	118	1	1724	2	N	-0-					17
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	127	1	1858	2	N	-0-					17
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	134	1	1834	2	N	-0-					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	115	1	1648	2	N	12					12
							13	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	N	11					23
							12	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1606	2	N	10					33
							11	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	15					48
							17	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	115	1	1673	2	N	15					63
							17	9									
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	117	1	1605	2	N	17					80
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	27	1	534	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	1					3
							1	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	75	1	1939	2	Y	1					3
							1	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1910	2	Y	-0-					3
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-					3
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	Y	-0-					3
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	86	1	1872	2	Y	6					9
							7	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	176	1	3373	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	154	1	3032	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	179	1	3362	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	171	1	3113	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
07	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	172	1	3173	2	Y	12	8	1			14
							13	9									
08	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	181	1	3276	2	Y	7	9	1			12
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	172	1	3288	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3330	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	238	1	4482	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	213	1	3888	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	136	1	2507	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	117	1	2121	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	93	1	2414	2	Y	1					5
							1	9									
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					5
06	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	102	1	2262	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					5
*08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	108	1	2344	2	Y	7					12
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-					40
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	185	1	2717	2	N	-0-					40
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2843	2	N	2					42
							2	9									
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	187	1	2748	2	N	1					43
							1	9									
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	193	1	2824	2	N	-0-					43
*08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	194	1	2657	2	N	-0-					43

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	436	1	6707	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7059	-0-	-141	-0-	448	1	6611	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7187	-0-	-160	-0-	464	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	473	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	492	1	7121	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	498	1	6496	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	34	1	626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	2	N	-0-					18
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	26	1	377	2	N	-0-					18
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					18
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					18
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	23	1	342	2	N	-0-					18
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	27	1	368	2	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	399	1	7635	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	384	1	7536	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	409	1	7698	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	409	1	7451	2	Y	16	10	1			15
							18	9									
07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	409	1	7540	2	Y	28	21	1			22
							31	9									
*08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	411	1	7454	2	Y	16	21	1			17
							18	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	56	1	1017	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	319	1	4574	2	N	10					80
							11	9									
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	309	1	4543	2	N	20					100
							22	9									
05	5239	X	4492	-0-	-747	-0-	279	1	4107	2	N	96	151	1			45
							106	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	320	1	4699	2	N	7	45	1			7
							8	9									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	338	1	4935	2	N	3					10
							3	9									
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	340	1	4666	2	N	7					17
							8	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	203	1	3878	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	4410	X	4015	-0-	-395	-0-	194	1	3807	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	207	1	3888	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	4770	X	3820	-0-	-950	-0-	198	1	3613	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	250	1	4610	2	Y	17	12	1			8
							19	9									
08	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	211	1	3823	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2376	-0-	-724	5118	117	1	2249	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	7239	X	2121	-0-	-5118	-0-	102	1	2011	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	2480	X	2087	-0-	-393	-0-	105	1	1974	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	123	1	2241	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	131	1	2422	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
*08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	128	1	2320	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	70	1	1284	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	160	1	3068	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	154	1	3017	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	167	1	3073	2	Y	6					6
							7	9									
*08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	165	1	2986	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

03	6200	X	5619	-0-	-581	-0-	278	1	5324	2	Y	15	24	1			52
							17	9									
04	6600	X	5497	-0-	-1103	-0-	279	1	5189	2	Y	26	6	1			72
							29	9									
05	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	280	1	5205	2	Y	13					85
							14	9									
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	273	1	4975	2	Y	10	8	1			87
							11	9									
07	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	277	1	5050	2	Y	36	96	1			27
							40	9									
08	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	284	1	4972	2	Y	21					48
							23	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	N	1					46
							1	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	43	1	637	2	N	-0-					46
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	N	1					47
							1	9									
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	42	1	593	2	N	-0-					47
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	63					110
							69	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	46	1	600	2	N	-0-					110

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2063	-0-	-1037	2973	102	1	1954	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	3000	N	1940	-0-	-1060	1913	94	1	1845	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	3100	N	2007	-0-	-1093	820	101	1	1900	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2681	N	1861	-0-	-820	-0-	97	1	1762	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	4					4
							4	9									
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	101	1	1837	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1452	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2237	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	3					5
							3	9									
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1422	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	N	-0-					8
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					8
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-					8
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	2	N	-0-					8
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	2	N	-0-					8
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	55	1	752	2	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	274	1	5242	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	275	1	5007	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	276	1	5088	2	Y	19	14	1			19
							21	9									
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	281	1	5101	2	Y	11	15	1			15
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					5
							1	9									
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	10	1	183	2	Y	1					6
							1	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1433	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	72	1	1320	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	61	1	1105	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	473	1	9065	2	Y	18	64	1			40
							20	9									
04	10680	X	9947	-0-	-733	-0-	506	1	9415	2	Y	24	8	1			56
							26	9									
05	11036	X	9786	-0-	-1250	-0-	500	1	9286	2	Y	-0-					56
06	10680	X	9394	-0-	-1286	-0-	479	1	8727	2	Y	171	7	1			220
							188	9									
07	10292	X	9557	-0-	-735	-0-	494	1	8986	2	Y	70	120	1			170
							77	9									
08	10292	X	9571	-0-	-721	-0-	512	1	8971	2	Y	80					250
							88	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					10
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-					10
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-					10
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	2	N	-0-					10
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					10
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	N	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	131	1	3392	2	Y	1					7
							1	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	125	1	2971	2	Y	-0-					7
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	Y	1					8
							1	9									
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	122	1	2723	2	Y	-0-					8
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					8
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3388	2	Y	10					18
							11	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

03	2516	N	2247	-0-	-269	-0-	111	1	2127	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	3410	X	1893	-0-	-1517	-0-	95	1	1791	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	3300	X	1734	-0-	-1566	-0-	90	1	1640	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
07	3410	X	1546	-0-	-1864	-0-	79	1	1461	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	85	1	1538	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

03	3100	N	2315	-0-	-785	4756	115	1	2193	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
04	3000	N	2201	-0-	-799	3957	112	1	2077	2	Y	11	3	1			27
							12	9									
05	3100	N	2258	-0-	-842	3115	115	1	2137	2	Y	5					32
							6	9									
06	3000	N	2187	-0-	-813	2302	114	1	2069	2	Y	4	2	1			34
							4	9									
07	3100	N	2275	-0-	-825	1477	117	1	2141	2	Y	15	41	1			8
							17	9									
*08	3100	N	2260	-0-	-840	637	121	1	2129	2	Y	9					17
							10	9									

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

03	3100	N	2857	-0-	-243	6517	141	1	2704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	3000	N	2474	-0-	-526	5991	119	1	2346	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3100	N	2193	-0-	-907	5084	110	1	2075	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	3000	N	2558	-0-	-442	4642	133	1	2419	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3100	N	2625	-0-	-475	4167	135	1	2480	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*08	3100	N	2186	-0-	-914	3253	114	1	2066	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	4091	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	204	1	4015	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	214	1	4017	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	204	1	3711	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	212	1	3898	2	Y	7					7
							8	9									
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	205	1	3710	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

03	7316	X	6717	-0-	-599	-0-	332	1	6357	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6268	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	6758	X	6543	-0-	-215	-0-	329	1	6191	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	285	1	5186	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
07	6758	X	6519	-0-	-239	-0-	334	1	6160	2	Y	23	16	1			19
							25	9									
08	6758	X	4742	-0-	-2016	-0-	247	1	4484	2	Y	10	16	1			13
							11	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	275	1	5264	2	Y	10	37	1			28
							11	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	285	1	5297	2	Y	14	5	1			37
							15	9									
05	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	286	1	5301	2	Y	-0-					37
06	5460	X	5412	-0-	-48	-0-	276	1	5030	2	Y	96	4	1			129
							106	9									
07	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	280	1	5099	2	Y	39	67	1			101
							43	9									
08	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	301	1	5279	2	Y	47					148
							52	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

03	3100	N	2421	-0-	-679	5694	120	1	2291	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	3000	N	2418	-0-	-582	5112	117	1	2292	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3100	N	2477	-0-	-623	4489	125	1	2343	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	3000	N	2423	-0-	-577	3912	126	1	2291	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	3100	N	2454	-0-	-646	3266	126	1	2318	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*08	3100	N	2481	-0-	-619	2647	129	1	2346	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

03	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	195	1	5061	2	Y	2					7
							2	9									
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4880	2	Y	-0-					7
05	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	218	1	4892	2	Y	1					8
							1	9									
06	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	202	1	4504	2	Y	1					9
							1	9									
07	5146	X	5069	-0-	-77	-0-	219	1	4850	2	Y	-0-					9
*08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	228	1	4941	2	Y	15					24
							17	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	244	1	4665	2	Y	4	23	1			99
							4	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	232	1	4310	2	Y	15	6	1			108
							17	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	236	1	4377	2	Y	3					111
							3	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	231	1	4214	2	Y	3	7	1			107
							3	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	232	1	4231	2	Y	35	126	1			16
							39	9									
*08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	243	1	4257	2	Y	4					20
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	90	1	2341	2	Y	1					4
							1	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	107	1	2400	2	Y	-0-					4
06	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					4
07	2790	X	2089	-0-	-701	-0-	90	1	1999	2	Y	-0-					4
*08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	122	1	2651	2	Y	8					12
							9	9									

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	86	1	1654	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	74	1	1445	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	84	1	1582	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	82	1	1502	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	67	1	1241	2	Y	2					2
							2	9									
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	84	1	1527	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3601	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	271	1	5329	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	267	1	5029	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	255	1	4645	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	241	1	4445	2	Y	16	12	1			15
							18	9									
*08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	219	1	3980	2	Y	9	12	1			12
							10	9									

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	236	1	4522	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	237	1	4646	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	318	1	5976	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	291	1	5310	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	298	1	5491	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
*08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	293	1	5314	2	Y	12	16	1			9
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	271	1	4163	2	Y	-0-					44
04	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	276	1	4072	2	Y	47					91
							52	9									
05	5518	X	4177	-0-	-1341	-0-	268	1	3894	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
06	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	255	1	3620	2	Y	14					72
							15	9									
07	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	263	1	3804	2	Y	27					99
							30	9									
08	4557	X	3806	-0-	-751	-0-	270	1	3525	2	Y	10	49	1			60
							11	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	116	1	2229	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	106	1	2076	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	151	1	2849	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	173	1	3157	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2794	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	139	1	2515	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

03	806	N	798	-0-	-8	-0-	52	1	746	2	N	-0-					27
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-					27
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-	27	1			-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	49	1	718	2	N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	51	1	739	2	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	52	1	711	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	N	12					12
							13	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	-0-					12
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	2	N	-0-					12
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	6			11

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					1
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					1
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1	6			-0-

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	156	1	4029	2	Y	2					14
							2	9									
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	164	1	3905	2	Y	-0-					14
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	1					15
							1	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-					15
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	172	1	3807	2	Y	-0-					15
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	177	1	3830	2	Y	10					25
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	2	N	-0-					18
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	N	-0-					18
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-					18
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	49	1	724	2	N	-0-					18
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	52	1	755	2	N	-0-					18
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	49	1	677	2	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	233	1	4467	2	Y	14	10	1			14
							15	9									
04	4470	X	4222	-0-	-248	-0-	204	1	4016	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	226	1	4256	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	205	1	3739	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	196	1	3610	2	Y	7					8
							8	9									
08	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	213	1	3861	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					3
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					3
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

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

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

03	682	N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	N	-0-					48
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					48
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	2					50
							2	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	2					52
							2	9									
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	N	-0-					52
08	682	N	24	-0-	-658	-0-	1	1	23	2	N	-0-					52

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

03	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	209	1	4000	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	193	1	3793	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	204	1	3845	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	201	1	3662	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	208	1	3840	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	220	1	3985	2	Y	9	12	1			5
							10	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	270	1	4154	2	Y	-0-					43
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	251	1	3713	2	Y	40					83
							44	9									
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	307	1	4451	2	Y	15	43	1			55
							17	9									
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	293	1	4163	2	Y	15					70
							17	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	298	1	4303	2	Y	29					99
							32	9									
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	316	1	4114	2	Y	11	48	1			62
							12	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	2420	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	129	1	2351	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	5					5
							6	9									
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1823	2	N	6					120
							7	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	9					129
							10	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	6					135
							7	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	1992	2	N	7					142
							8	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	N	10					152
							11	9									
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1932	2	N	10					162
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					52
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					52
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	2	N	-0-					52
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					52
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-					52
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-					52

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
05	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	115	1	2171	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
06	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	132	1	2399	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	131	1	2419	2	Y	5					9
							6	9									
08	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	141	1	2563	2	Y	6	6	1			9
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					42
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	32	1	477	2	Y	1					43
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	1					44
							1	9									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	28	1	401	2	Y	1					45
							1	9									
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					45
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					45

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1452	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	93	1	1327	2	N	3					35
							3	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	N	2					37
							2	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	2					39
							2	9									
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	85	1	1241	2	N	1					40
							1	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1371	2	N	4	3	1			41
							4	9									
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	95	1	1305	2	N	2					43
							2	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

03	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	266	1	4089	2	Y	-0-					35
04	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	274	1	4042	2	Y	44					79
							48	9									
05	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	287	1	4156	2	Y	14	44	1			49
							15	9									
06	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	283	1	4007	2	Y	15					64
							17	9									
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	292	1	4216	2	Y	29					93
							32	9									
08	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	309	1	4031	2	Y	10	49	1			54
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1	2235	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	3100	N	3373	-0-	273	273	170	1	3194	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3000	N	3085	-0-	85	358	160	1	2921	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	3048	N	2690	-0-	-358	-0-	138	1	2546	2	Y	5					5
							6	9									
08	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	131	1	2372	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3601	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	178	1	3491	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3526	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	192	1	3496	2	Y	7	4	1			16
							8	9									
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	189	1	3484	2	Y	13	9	1			20
							14	9									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	191	1	3466	2	Y	8	9	1			19
							9	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	117	1	3038	2	N	8					45
							9	9									
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	1					46
							1	9									
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	N	1					47
							1	9									
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	109	1	2435	2	N	1					48
							1	9									
*07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	85	1	1876	2	N	-0-					48
*08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	5					53
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	168	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2529	-0-	-261	-0-	161	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2596	-0-	-256	-0-	167	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2585	-0-	-85	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	177	1	2554	2	N	-0-					-0-
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	192	1	2501	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

03	744	N	470	-0-	-274	-0-	23	1	445	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1342	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	118	1	3059	2	N	1					7
							1	9									
04	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	125	1	2980	2	N	-0-					7
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	131	1	2923	2	N	1					8
							1	9									
06	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	124	1	2758	2	N	-0-					8
07	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	130	1	2877	2	N	-0-					8
*08	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	133	1	2893	2	N	7					15
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2350	2	N	6					28
							7	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	161	1	2376	2	N	9					37
							10	9									
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	N	-0-	37	1			-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	156	1	2282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	159	1	2318	2	N	3					3
							3	9									
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	170	1	2330	2	N	5					8
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

03	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	102	1	2632	2	Y	1					4
							1	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	109	1	2601	2	Y	-0-					4
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2693	2	Y	1					5
							1	9									
06	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	112	1	2489	2	Y	-0-					5
07	2790	N	2569	-0-	-221	-0-	111	1	2458	2	Y	-0-					5
*08	2790	N	2636	-0-	-154	-0-	116	1	2512	2	Y	7					12
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4197	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	204	1	4004	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	4805	X	4339	-0-	-466	-0-	218	1	4106	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	217	1	3952	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	221	1	4065	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	228	1	4130	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	30	1	581	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	1					7
							1	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	155	1	2383	2	Y	-0-					2
04	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	156	1	2299	2	Y	8					10
							9	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	165	1	2389	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-					4
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	167	1	2409	2	Y	1					5
							1	9									
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	2	Y	-0-					1
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					1
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	66	1	1476	2	Y	-0-					1
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					1
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	71	1	1563	2	Y	-0-					1
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	4					5
							4	9									

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	109	1	2087	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	103	1	1886	2	Y	4	2	1			15
							4	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	7	5	1			17
							8	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	2	Y	4	5	1			16
							4	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	97	1	1866	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1891	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1	1809	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1668	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	4	5	1			11
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	200	1	3834	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	184	1	3612	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	195	1	3664	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	188	1	3417	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	186	1	3417	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	190	1	3453	2	Y	8	9	1			10
							9	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	186	1	2858	2	Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	186	1	2746	2	Y	10					10
							11	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	186	1	2700	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	170	1	2416	2	Y	-0-					3
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	172	1	2487	2	Y	1					4
							1	9									
*08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	188	1	2450	2	Y	-0-					4

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2210	-0-	-890	3536	109	1	2092	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
04	3000	N	2180	-0-	-820	2716	105	1	2067	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	3100	N	2261	-0-	-839	1877	114	1	2139	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	3000	N	1961	-0-	-1039	838	102	1	1855	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
07	2833	N	1995	-0-	-838	-0-	102	1	1885	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
08	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	99	1	1802	2	Y	4	5	1			10
							4	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		52	-0-	52	125	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		34	-0-	34	159	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		49	-0-	49	208	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*08	274	X	66	-0-	-208	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	275	1	5262	2	Y	17	13	1			21
							19	9									
04	6120	X	4622	-0-	-1498	-0-	224	1	4395	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
05	6293	X	4966	-0-	-1327	-0-	250	1	4703	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	268	1	4880	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	243	1	4474	2	Y	9					15
							10	9									
08	5549	X	3802	-0-	-1747	-0-	198	1	3594	2	Y	9	11	1			13
							10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2427	2	N	155	134	1			60
							171	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2228	2	N	176	148	1			88
							194	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	158	1	2328	2	N	39	59	1			68
							43	9									
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2232	2	N	115	121	1			62
							127	9									
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	150	1	2183	2	N	-0-	47	1			15
08	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	149	1	2050	2	N	132					147
							145	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	292	1	4479	2	N	3					120
							3	9									
04	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	240	1	3548	2	N	5					125
							6	9									
05	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	243	1	3531	2	N	7					132
							8	9									
06	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	272	1	3857	2	N	7					139
							8	9									
07	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	293	1	4237	2	N	5					144
							6	9									
08	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	291	1	3793	2	N	5					149
							6	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	52	1	1341	2	N	7					49
							8	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1317	2	N	2					51
							2	9									
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	59	1	1331	2	N	1					52
							1	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	55	1	1225	2	N	3					55
							3	9									
07	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	55	1	1223	2	N	2					57
							2	9									
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	54	1	1178	2	N	3					60
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-					19
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	1					20
							1	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-	20	1			-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	34	1	498	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

03	3100	N	2974	-0-	-126	6283	147	1	2815	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	3000	N	2689	-0-	-311	5972	130	1	2549	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	3100	N	2656	-0-	-444	5528	134	1	2512	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	3000	N	2635	-0-	-365	5163	137	1	2492	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	4805	141	1	2590	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
*08	3100	N	2476	-0-	-624	4181	129	1	2341	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

03	930	N	741	-0-	-189	-0-	37	1	701	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	36	1	656	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	744	N	591	-0-	-153	-0-	30	1	559	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	744	N	512	-0-	-232	-0-	27	1	484	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	81	1	1253	2	Y	-0-					5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	Y	4					9
							4	9									
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	73	1	1063	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
06	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	88	1	1269	2	Y	1					8
							1	9									
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	2	Y	-0-					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	132	1	3428	2	Y	2					7
							2	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	2	Y	-0-					7
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	150	1	3352	2	Y	1					8
							1	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	140	1	3114	2	Y	-0-					8
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	147	1	3260	2	Y	-0-					8
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	155	1	3370	2	Y	10					18
							11	9									

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2743	2	Y	9					9
							10	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	187	1	2713	2	Y	11	18	1			2
							12	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	165	1	2342	2	Y	-0-					2
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	183	1	2654	2	Y	1					3
							1	9									
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					3

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	232	1	6976	2	N	16	15	1			10
							18	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5909	2	N	11	10	1			11
							12	9									
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	487	1	6426	2	N	10	5	1			16
							11	9									
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	388	1	7689	2	N	18	25	1			9
							20	9									
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	432	1	7333	2	N	10					19
							11	9									
*08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	496	1	6601	2	N	15	16	1			18
							17	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					2
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					2
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					2
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	1					3
							1	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					3
*08	527	N	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					3

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5519	2	Y	18					132
							20	9									
04	5760	X	5681	-0-	-79	-0-	287	1	5346	2	Y	44	22	1			154
							48	9									
05	5890	X	5744	-0-	-146	-0-	292	1	5417	2	Y	32					186
							35	9									
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	288	1	5238	2	Y	123	248	1			61
							135	9									
07	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	294	1	5353	2	Y	1					62
							1	9									
08	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	298	1	5222	2	Y	4					66
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1864	-0-	-1236	2287	92	1	1766	2	Y	5					45
							6	9									
04	3000	N	1324	-0-	-1676	611	67	1	1246	2	Y	10	6	1			49
							11	9									
05	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	76	1	1411	2	Y	9					58
							10	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	94	1	1714	2	Y	38	75	1			21
							42	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	-0-					21
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	2					23
							2	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	340	1	5225	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	348	1	5137	2	Y	18					18
							20	9									
05	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	365	1	5295	2	Y	24	36	1			6
							26	9									
06	5520	X	5455	-0-	-65	-0-	359	1	5096	2	Y	-0-					6
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	374	1	5417	2	Y	3					9
							3	9									
08	5704	X	5584	-0-	-120	-0-	398	1	5186	2	Y	-0-					9

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2370	N	1959	-0-	-411	-0-	95	1	1857	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	97	1	1825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2070	N	1680	-0-	-390	-0-	87	1	1590	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	85	1	1562	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	87	1	1581	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

03	558	N	413	-0-	-145	-0-	20 12	1 9	381	2	Y	11					16
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	19 3	1 9	350	2	Y	3	8	1			11
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					11
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	17	1	307	2	Y	-0-	10	1			1
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					1
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					1

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1202	2	Y	4					4
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	1462	2	Y	6	9	1			1
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1370	2	Y	1					2
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1314	2	Y	-0-					2

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					116
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	803	2	Y	1					117
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	825	2	Y	1					118
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	53	1	755	2	Y	-0-					118
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	55	1	797	2	Y	-0-					118
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	58	1	752	2	Y	-0-					118

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	90	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	75	1	1104	2	Y	4					4
							4	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	86	1	1219	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-					2
08	1364	N	925	-0-	-439	-0-	66	1	859	2	Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	1					5
							1	9									
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			4
05	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					4
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	2	1	30	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					1

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	617	2	Y	2					12
							2	9									
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1	566	2	Y	4	2	1			14
							4	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	30	1	566	2	Y	3					17
							3	9									
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	29	1	528	2	Y	12	25	1			4
							13	9									
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					4
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1853	2	Y	1					7
							1	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	Y	-0-					7
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					7
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	76	1	1702	2	Y	-0-					7
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-					7
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1801	2	Y	5					12
							6	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					4
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					4
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	Y	-0-					4
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	Y	-0-					4
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	56	1	810	2	Y	-0-					4
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	2	Y	-0-					4

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	169	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	N	196	171	1			25
							216	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4317	2	N	12					37
							13	9									
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	175	1	3893	2	N	9					46
							10	9									
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3875	2	N	12					58
							13	9									
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	169	1	3656	2	N	14					72
							15	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

03	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	131	1	2500	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	122	1	2406	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	131	1	2458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	132	1	2408	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	200	1	3679	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	184	1	3334	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

03	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	737	1	14110	2	Y	55	59	1			15
							61	9									
04	15900	X	12536	-0-	-3364	-0-	605	1	11886	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
05	16430	X	13360	-0-	-3070	-0-	672	1	12641	2	Y	43	43	1			12
							47	9									
06	15570	X	12193	-0-	-3377	-0-	633	1	11532	2	Y	25	17	1			20
							28	9									
07	14911	X	12874	-0-	-2037	-0-	660	1	12164	2	Y	45	34	1			31
							50	9									
08	14911	X	12329	-0-	-2582	-0-	643	1	11658	2	Y	25	34	1			22
							28	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
*08	82	X	68	-0-	-14	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	201 7	1 9	2149	2	N	6					102
04	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	199 4	1 9	2054	2	N	4					106
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	212 6	1 9	2104	2	N	5					111
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	192 6	1 9	1978	2	N	5					116
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	208 4	1 9	2086	2	N	4					120
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	235 4	1 9	1990	2	N	4					124

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2236	-0-	-864	4451	137 8	1 9	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2181	-0-	-819	3632	138 8	1 9	2035	2	Y	7					7
05	3100	N	2237	-0-	-863	2769	144 10	1 9	2083	2	Y	9	14	1			2
06	3000	N	2143	-0-	-857	1912	141	1	2002	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2255	-0-	-845	1067	146 1	1 9	2108	2	Y	1					3
*08	3100	N	2124	-0-	-976	91	151	1	1973	2	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	203 7	1 9	2169	2	N	6					7
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	202 6	1 9	2085	2	N	5					12
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	211 6	1 9	2101	2	N	5					17
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	204 6	1 9	2106	2	N	5					22
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	218 4	1 9	2187	2	N	4					26
08	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	243 4	1 9	2059	2	N	4					30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	3000	N	3465	-0-	465	465	167	1	3286	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
05	1557	N	1092	-0-	-465	-0-	55	1	1033	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	992	X	955	-0-	-37	-0-	50	1	903	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	28	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15	-0-	15	43	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49	-0-	49	92	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	130	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	159	X	29	-0-	-130	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2192	-0-	-908	4272	134	1	2058	2	Y	-0-					106
04	3000	N	2173	-0-	-827	3445	133	1	1961	2	Y	72	117	1			61
							79	9									
05	3100	N	2109	-0-	-991	2454	136	1	1973	2	Y	-0-					61
06	3000	N	1788	-0-	-1212	1242	118	1	1670	2	Y	-0-					61
07	3100	N	1968	-0-	-1132	110	127	1	1839	2	Y	2					63
							2	9									
*08	2112	N	2002	-0-	-110	-0-	142	1	1860	2	Y	-0-					63

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	76	1	1162	2	N	1					81
							1	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	N	4					85
							4	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	2	N	4					89
							4	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	N	1					90
							1	9									
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	82	1	1190	2	N	10					100
							11	9									
*08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	79	1	1040	2	N	-0-	5	6			95

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	192	1	3685	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	165	1	3235	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	210	1	3957	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	244	1	4451	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	449	1	8278	2	Y	31	18	1			22
							34	9									
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	214	1	3877	2	Y	8	16	1			14
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	277	1	2957	2	Y	8					64
							9	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	258	1	2667	2	Y	5	55	1			14
							6	9									
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	222	1	2207	2	Y	5					19
							6	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	296	1	3052	2	Y	6					25
							7	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	315	1	3162	2	Y	12					37
							13	9									
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	344	1	2908	2	Y	7					44
							8	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	111	-0-	-519	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	29	1	567	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	33	1	593	2	Y	1					9
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	93	1	1432	2	Y	-0-					49
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	2	Y	51	69	1			31
							56	9									
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					31
06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	76	1	1088	2	Y	-0-					31
07	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	88	1	1262	2	Y	1					32
							1	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1314	2	Y	-0-					32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2410	-0-		-690	5023	206	1	2203	2	Y	1					34
								1	9									
04	3000	N	2337	-0-		-663	4360	206	1	2128	2	Y	3	30	1			7
								3	9									
05	3100	N	2394	-0-		-706	3654	218	1	2173	2	Y	3					10
								3	9									
06	3000	N	2282	-0-		-718	2936	202	1	2079	2	Y	1					11
								1	9									
07	3100	N	2405	-0-		-695	2241	218	1	2186	2	Y	1					12
								1	9									
*08	3100	N	2337	-0-		-763	1478	247	1	2089	2	Y	1					13
								1	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	125	1	2401	2	Y	9	10	1			12
								10	9									
04	2700	N	2385	-0-		-315	-0-	115	1	2261	2	Y	8	8	1			12
								9	9									
05	2604	N	2262	-0-		-342	-0-	114	1	2140	2	Y	7	8	1			11
								8	9									
06	2460	N	2274	-0-		-186	-0-	118	1	2150	2	Y	5	4	1			12
								6	9									
07	2480	N	2145	-0-		-335	-0-	110	1	2026	2	Y	8	5	1			15
								9	9									
*08	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	119	1	2150	2	Y	5	7	1			13
								6	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-		-0-	-0-	59	1	625	2	Y	1					9
								1	9									
04	578	N	578	-0-		-0-	-0-	51	1	526	2	Y	1	8	1			2
								1	9									
05	555	N	555	-0-		-0-	-0-	51	1	503	2	Y	1					3
								1	9									
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-	47	1	490	2	Y	1					4
								1	9									
07	514	N	514	-0-		-0-	-0-	47	1	465	2	Y	2					6
								2	9									
08	465	N	407	-0-		-58	-0-	43	1	363	2	Y	1					7
								1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	22	1	560	2	N	5					63
							6	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	568	2	N	1					64
							1	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	26	1	576	2	N	6					70
							7	9									
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	24	1	532	2	N	-0-					70
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	26	1	586	2	N	2					72
							2	9									
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	N	-0-					72

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	314	1	3351	2	Y	2					48
							2	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	319	1	3169	2	Y	6					13
							7	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	304	1	3136	2	Y	1					14
							1	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	328	1	3294	2	Y	2					16
							2	9									
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	365	1	3087	2	Y	2					18
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	N	1					13
							1	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-					13
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	N	1					14
							1	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	N	1					15
							1	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	N	2					17
							2	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	28					45
							31	9									

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					40
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					40
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					40
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					40
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					40
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2936	-0-	-164	8382	179	1	2757	2	Y	-0-					3
04	3000	N	2822	-0-	-178	8204	178	1	2634	2	Y	9					12
							10	9									
05	3100	N	2894	-0-	-206	7998	186	1	2695	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
06	3000	N	2847	-0-	-153	7845	188	1	2659	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3004	-0-	-96	7749	194	1	2809	2	Y	1					7
							1	9									
*08	3100	N	2844	-0-	-256	7493	203	1	2641	2	Y	-0-					7

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	2023	2	Y	1					27
							1	9									
04	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	178	1	1848	2	Y	3	26	1			4
							3	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	206	1	2046	2	Y	3					7
							3	9									
06	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	179	1	1852	2	Y	-0-					7
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1964	2	Y	1					8
							1	9									
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	217	1	1843	2	Y	1					9
							1	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1	3035	2	N	7					34
							8	9									
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	279	1	2890	2	N	6					40
							7	9									
05	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	298	1	2962	2	N	6					46
							7	9									
06	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	271	1	2798	2	N	6					52
							7	9									
07	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	283	1	2839	2	N	6					58
							7	9									
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	354	1	2998	2	N	5					63
							6	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

03	1829	N	386	-0-	-1443	-0-	19	1	366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	810	N	227	-0-	-583	-0-	11	1	215	2	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	10	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2150	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	-0-					30
04	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	217	1	3199	2	Y	35					65
							39	9									
05	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	237	1	3430	2	Y	12	36	1			41
							13	9									
06	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	205	1	2912	2	Y	11					52
							12	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	247	1	3579	2	Y	24					76
							26	9									
08	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	260	1	3396	2	Y	9	39	1			46
							10	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	127	1	2307	2	Y	5	4	1			12
							6	9									
07	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	122	1	2243	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	130	1	2356	2	Y	5	7	1			11
							6	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					13
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	991	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	91	1	940	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	98	1	985	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	111	1	940	2	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	246	1	2626	2	N	4					53
							4	9									
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	255	1	2640	2	N	5					58
							6	9									
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	258	1	2561	2	N	4					62
							4	9									
06	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	219	1	2257	2	N	4					66
							4	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	278	1	2785	2	N	6					72
							7	9									
08	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	298	1	2524	2	N	4					76
							4	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	361	1	5540	2	Y	-0-					5
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5254	2	Y	17					22
							19	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5140	2	Y	22	34	1			10
							24	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	368	1	5219	2	Y	-0-					10
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	375	1	5423	2	Y	2					12
							2	9									
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	400	1	5222	2	Y	-0-					12

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	1	1			52
							2	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	2	N	-0-					52
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	167	2	N	1					53
							1	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	N	-0-					53
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					53
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					53

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2261	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	149	1	2925	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	3026	N	2941	-0-	-85	-0-	148	1	2782	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	119	1	2156	2	Y	5	7	1			8
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	50	1	740	2	Y	2					2
							2	9									
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	53	1	766	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1	770	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					41
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					41
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					41
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					41
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2731	-0-	-369	7475	135	1	2584	2	Y	11					17
							12	9									
04	3000	N	2434	-0-	-566	6909	124	1	2307	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
05	3100	N	2506	-0-	-594	6315	128	1	2378	2	Y	-0-					12
06	3000	N	2471	-0-	-529	5786	129	1	2342	2	Y	-0-	10	1			2
07	3100	N	2536	-0-	-564	5222	132	1	2404	2	Y	-0-					2
*08	3100	N	2717	-0-	-383	4839	147	1	2570	2	Y	-0-					2

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	270	1	2877	2	N	10					14
							11	9									
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	270	1	2797	2	N	7					21
							8	9									
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	275	1	2739	2	N	4					25
							4	9									
06	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	260	1	2688	2	N	4					29
							4	9									
07	3193	X	1412	-0-	-1781	-0-	128	1	1281	2	N	3					32
							3	9									
08	3193	X	10	-0-	-3183	-0-	1	1	9	2	N	-0-					32

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	173	1	3317	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	142	1	2673	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	3960	X	2796	-0-	-1164	-0-	145	1	2644	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	149	1	2750	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
08	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	162	1	2931	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	155	1	2970	2	Y	11					17
							12	9									
04	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	152	1	2827	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
05	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	159	1	2954	2	Y	-0-					12
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	156	1	2846	2	Y	-0-	11	1			1
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	160	1	2906	2	Y	-0-					1
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	157	1	2757	2	Y	-0-					1

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2233	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
05	3100	N	5588	-0-	2488	2488	281	1	5287	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
06	3000	N	4239	-0-	1239	3727	220	1	4009	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	3100	N	3692	-0-	592	4319	189	1	3489	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
*08	7464	X	3145	-0-	-4319	-0-	164	1	2974	2	Y	6	9	1			11
							7	9									

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	39	1	741	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	149	1	2859	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2980	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	172	1	3232	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2808	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	155	1	2805	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	303	-0-	-1154	-0-	303	2			Y	-0-					1
04	600	N	1114	-0-	514	514	1114	2			Y	-0-					1
05	928	N	414	-0-	-514	-0-	414	2			Y	-0-					1
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					1
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
08	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			Y	-0-					1

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	1260	N	892	-0-	-368	-0-	882	2	10	9	Y	9	6	1			7
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	630	2	7	9	Y	6	5	1			7
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	865	2	13	9	Y	12	12	1			7
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	Y	13	7	1			13

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2067	2	13	9	Y	12	14	1			5
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	Y	13	8	1			10
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1969	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1773	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	2139	N	1501	-0-	-638	-0-	1488	2	13	9	Y	12	14	1			9
08	1984	N	1250	-0-	-734	-0-	1239	2	11	9	Y	10	7	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1349	2	11	9	Y	10	6	1			8
05	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	1018	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	1395	N	766	-0-	-629	-0-	757	2	9	9	Y	8	10	1			6
08	1178	N	526	-0-	-652	-0-	520	2	6	9	Y	5	4	1			7

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1776	2	14	9	Y	13	15	1			5
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1754	2	15	9	Y	14	9	1			10
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1569	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1611	2	11	9	Y	10	8	1			11
07	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	1243	2	13	9	Y	12	14	1			9
08	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1134	2	13	9	Y	12	8	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	5					14
							6	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	139	1	1553	2	Y	5					16
							6	9									
06	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	121	1	1380	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
07	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	138	1	1585	2	Y	8					16
							9	9									
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	104	1	1293	2	Y	4					20
							4	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

03	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	140	1	2092	2	Y	20					55
							22	9									
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2109	2	Y	48	58	1			45
							53	9									
05	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	163	1	1827	2	Y	20					65
							22	9									
06	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	165	1	1881	2	Y	26	57	1			34
							29	9									
07	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	179	1	2059	2	Y	32					66
							35	9									
08	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	113	1	1408	2	Y	14					80
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

03	8479	X	2175	-0-	-6304	-0-	136 9	1 9	2030	2	Y	8					8
04	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	139 17	1 9	1583	2	Y	15	13	1			10
05	2201	N	443	-0-	-1758	-0-	36 2	1 9	405	2	Y	2					12
06	2100	N	670	-0-	-1430	-0-	54 4	1 9	612	2	Y	4	10	1			6
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	152 12	1 9	1753	2	Y	11					17
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	1508	2	Y	6					23

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	86	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	85	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	91	1	1041	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	78	1	969	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	83	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	83	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	743	-0-	-311	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	55	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	589	-0-	-217	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	568	-0-	-176	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		376	-0-	376	376	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		268	-0-	268	644	22	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		200	-0-	200	844	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	1043	X	199	-0-	-844	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	2					6
							2	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1161	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	95	1	1058	2	Y	2					7
							2	9									
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	84	1	961	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	94	1	1079	2	Y	3					6
							3	9									
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	76	1	939	2	Y	2					8
							2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	Y	2					6
							2	9									
04	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	84	1	952	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1271	N	829	-0-	-442	-0-	68	1	760	2	Y	1					5
							1	9									
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	78	1	886	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	82	1	940	2	Y	2					5
							2	9									
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	917	2	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

03	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	5851	2	150	9	Y	136	164	1			57
04	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	5760	2	158	9	Y	144	91	1			110
05	6789	X	6633	-0-	-156	-0-	6431	2	202	9	Y	184	190	1			104
06	6570	X	6162	-0-	-408	-0-	6017	2	145	9	Y	132	97	1			139
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6236	2	227	9	Y	206	208	1			137
08	6634	X	4437	-0-	-2197	-0-	4286	2	151	9	Y	137	103	1			171

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

03	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	850	-0-	-266	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	622	-0-	-428	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12	9	Y	11	20	1			8
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2167	2	13	9	Y	12	9	1			11
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2002	2	10	9	Y	9	7	1			11
07	2263	N	1234	-0-	-1029	-0-	1224	2	10	9	Y	9	12	1			8
08	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1615	2	12	9	Y	11	7	1			12

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

03	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3797	2	12	9	Y	11					70
04	4410	X	3787	-0-	-623	-0-	3787	2			Y	-0-					70
05	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			Y	-0-					70
06	4410	X	3714	-0-	-696	-0-	3714	2			Y	-0-					70
07	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2			Y	-0-					70
08	4030	X	1406	-0-	-2624	-0-	1406	2			Y	-0-					70

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

03	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2758	2	28	9	Y	25	28	1			10
04	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2516	2	28	9	Y	25	16	1			19
05	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	2414	2	30	9	Y	27	29	1			17
06	3150	X	2097	-0-	-1053	-0-	2077	2	20	9	Y	18	14	1			21
07	2883	X	1623	-0-	-1260	-0-	1601	2	22	9	Y	20	24	1			17
08	2790	X	1252	-0-	-1538	-0-	1235	2	17	9	Y	15	12	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3273	2	31	9	Y	28	32	1			11
04	3630	X	3151	-0-	-479	-0-	3119	2	32	9	Y	29	18	1			22
05	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	3177	2	39	9	Y	35	37	1			20
06	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	2952	2	26	9	Y	24	18	1			26
07	3317	X	2477	-0-	-840	-0-	2442	2	35	9	Y	32	34	1			24
08	3317	X	1633	-0-	-1684	-0-	1612	2	21	9	Y	19	16	1			27

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	Y	4					11
							4	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
05	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	103	1	1149	2	Y	4					13
							4	9									
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	112	1	1282	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	8					15
							9	9									
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	90	1	1122	2	Y	4					19
							4	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	240	1	3579	2	Y	17					44
							19	9									
04	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	314	1	3577	2	Y	41	47	1			38
							45	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	307	1	3433	2	Y	18					56
							20	9									
06	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	256	1	2921	2	Y	21	49	1			28
							23	9									
07	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	271	1	3120	2	Y	24					52
							26	9									
08	4061	X	2973	-0-	-1088	-0-	220	1	2738	2	Y	14					66
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	121	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	101	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1070	-0-	-400	-0-	86	1	984	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	101	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	940	-0-	-641	-0-	70	1	870	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	106	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	88	1	1093	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

03	775	N	668	-0-	-107	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	624	-0-	-275	-0-	51	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					42
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					42
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					42
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					42
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					42
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					42

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

03	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	614	-0-	-316	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					2
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					2
05	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-					2
06	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	1246	2			Y	-0-					2
07	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2			Y	-0-					2
08	1240	N	773	-0-	-467	-0-	773	2			Y	-0-					2

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1587	2	13	9	Y	12	13	1			5
04	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1438	2	12	9	Y	11	7	1			9
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	Y	14	15	1			8
06	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	1146	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			7
08	1550	N	964	-0-	-586	-0-	954	2	10	9	Y	9	7	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	655	-0-	-335	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	747	-0-	-524	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	226	-0-	-642	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1488	2	26	9	Y	24	31	1			11
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	Y	28	18	1			21
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	32	1			18
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1441	2	24	9	Y	22	16	1			24
07	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1374	2	35	9	Y	32	33	1			23
08	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	1074	2	26	9	Y	24	17	1			30

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7860	-0-	-665	-0-	7830	2	30	9	Y	27	78	1			30
04	8190	X	7152	-0-	-1038	-0-	7132	2	20	9	Y	18					48
05	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	7991	2	23	9	Y	21					69
06	8160	X	6566	-0-	-1594	-0-	6548	2	18	9	Y	16					85
07	7967	X	7504	-0-	-463	-0-	7480	2	24	9	Y	22	69	1			38
08	8029	X	6616	-0-	-1413	-0-	6603	2	13	9	Y	12					50

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4842	-0-	-1141	-0-	4811	2	31	9	Y	28	60	1			24
04	4860	X	4825	-0-	-35	-0-	4804	2	21	9	Y	19					43
05	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4727	2	23	9	Y	21					64
06	4860	X	4294	-0-	-566	-0-	4274	2	20	9	Y	18					82
07	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	4633	2	25	9	Y	23	67	1			38
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5189	2	15	9	Y	14					52

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	87	1	1656	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	81	1	1582	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	87	1	1642	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	83	1	1505	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	78	1	1429	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	85	1	1538	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

03	6510	X	5703	-0-	-807	-0-	353	1	5350	2	Y	-0-					65
04	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	301	1	5174	2	Y	72	122	1			15
							79	9									
05	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	295	1	5094	2	Y	-0-					15
06	6510	X	5054	-0-	-1456	-0-	299	1	4755	2	Y	-0-					15
*07	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	324	1	5450	2	Y	-0-					15
08	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	301	1	5086	2	Y	-0-					15

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	126	1	1916	2	Y	-0-					22
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	27	45	1			4
							30	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	109	1	1884	2	Y	-0-					4
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	105	1	1666	2	Y	-0-					4
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	114	1	1926	2	Y	-0-					4
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	118	1	1999	2	Y	-0-					4

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3942	-0-	842	8769	195	1	3735	2	Y	11					16
							12	9									
04	12240	X	3471	-0-	-8769	-0-	177	1	3291	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	176	1	3260	2	Y	1					12
							1	9									
06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	169	1	3082	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	170	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	76	2	Y	11					17
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	8	1			12
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	11	1			1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					1
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1641	-0-	-1359	6907	81	1	1554	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
04	3000	N	1486	-0-	-1514	5393	75	1	1403	2	Y	7	2	1			23
							8	9									
05	3100	N	1673	-0-	-1427	3966	85	1	1584	2	Y	4					27
							4	9									
06	3000	N	1592	-0-	-1408	2558	83	1	1506	2	Y	3	2	1			28
							3	9									
07	3100	N	1646	-0-	-1454	1104	85	1	1549	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
*08	2639	N	1535	-0-	-1104	-0-	82	1	1446	2	Y	6					15
							7	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	11					16
							12	9									
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	29	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3	8	1			11
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	11					16
							12	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					11
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	9	1			2
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					2
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					2

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	2	12	9	Y	11					16
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	Y	3	8	1			11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	9	1			2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	48	1	924	2	Y	1					107
							1	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	6					113
							7	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					113
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					113
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					113
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	896	2	Y	5					118
							6	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-					2
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					2
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1306	-0-	-1794	1480	65	1	1235	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2709	N	1229	-0-	-1480	-0-	59	1	1166	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	66	1	1248	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	64	1	1218	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	64	1	1199	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	62	1	1125	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	62	1	1146	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	62	1	1129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	38	1	717	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	8	2	1			15
							9	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	96	1	1780	2	Y	5					20
							6	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	Y	4	2	1			22
							4	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	Y	10	23	1			9
							11	9									
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	50	1	876	2	Y	4					13
							4	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	11					16
							12	9									
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	52	1	972	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	Y	-0-					10
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	47	1	864	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1655	-0-	-1445	591	82	1	1567	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	2164	N	1573	-0-	-591	-0-	76	1	1496	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1522	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	80	1	1482	2	Y	3					3
							3	9									
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	11					15
							12	9									
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	78	1	1441	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	75	1	1388	2	Y	1					10
							1	9									
06	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	75	1	1372	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	17					23
							19	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	17	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	32	1	605	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	1					6
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	154	2	Y	11					17
							12	9									
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	119	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	Y	1					13
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	11	1			3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2056	2	N	8					65
							9	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	1998	2	N	5					70
							6	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	138	1	2037	2	N	5					75
							6	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	130	1	1909	2	N	4					79
							4	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	141	1	2053	2	N	1					80
							1	9									
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	141	1	1934	2	N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	262	1	5018	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	234	1	4598	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	260	1	4885	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	239	1	4364	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	232	1	4271	2	Y	17	13	1			16
							19	9									
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	264	1	4790	2	Y	11	14	1			13
							12	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	262	1	5016	2	N	20	22	1			6
								22	9									
04	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	234	1	4605	2	N	16	17	1			5
								18	9									
05	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	221	1	4156	2	N	15	15	1			5
								17	9									
06	4733	X	4733	-0-		-0-	-0-	246	1	4476	2	N	10	6	1			9
								11	9									
07	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	244	1	4492	2	N	17	12	1			14
								19	9									
*08	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	243	1	4399	2	N	10	13	1			11
								11	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3788	-0-		-645	-0-	187	1	3586	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
04	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	179	1	3514	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
05	3782	X	3650	-0-		-132	-0-	184	1	3453	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
06	3660	X	3419	-0-		-241	-0-	177	1	3234	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
07	3782	X	3442	-0-		-340	-0-	177	1	3252	2	Y	12	9	1			9
								13	9									
08	3782	X	3532	-0-		-250	-0-	184	1	3340	2	Y	7	9	1			7
								8	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5932	X	5932	-0-		-0-	-0-	293	1	5614	2	N	23	24	1			12
								25	9									
04	5947	X	5947	-0-		-0-	-0-	287	1	5638	2	N	20	20	1			12
								22	9									
05	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	137	1	2584	2	N	9	12	1			9
								10	9									
06	5121	X	5121	-0-		-0-	-0-	266	1	4843	2	N	11	6	1			14
								12	9									
07	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	323	1	5946	2	N	23	16	1			21
								25	9									
*08	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	275	1	4980	2	N	11	16	1			16
								12	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5854	-0-		-1028	-0-	289	1	5541	2	Y	22	24	1			7
								24	9									
04	5910	X	5354	-0-		-556	-0-	258	1	5076	2	Y	18	19	1			6
								20	9									
05	6107	X	5200	-0-		-907	-0-	261	1	4919	2	Y	18	18	1			6
								20	9									
06	5820	X	4911	-0-		-909	-0-	255	1	4645	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
07	5952	X	4708	-0-		-1244	-0-	241	1	4448	2	Y	17	13	1			13
								19	9									
08	5859	X	4312	-0-		-1547	-0-	225	1	4077	2	Y	9	13	1			9
								10	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2960	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	N	11	10	1			5
							12	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	2	N	11	10	1			6
							12	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	N	6	4	1			8
							7	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	N	11	8	1			11
							12	9									
*08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	152	1	2756	2	N	7	8	1			10
							8	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	407	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	368	1	7236	2	N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	386	1	7264	2	N	-0-					-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	407	1	7417	2	N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	377	1	6942	2	N	-0-					-0-
*08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	353	1	6400	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	13011	-0-	-9092	-0-	643	1	12315	2	N	48	52	1			9
							53	9									
04	16770	X	11855	-0-	-4915	-0-	572	1	11241	2	N	38	40	1			7
							42	9									
05	15593	X	11526	-0-	-4067	-0-	580	1	10905	2	N	37	38	1			6
							41	9									
06	13320	X	10686	-0-	-2634	-0-	555	1	10107	2	N	22	14	1			14
							24	9									
07	13547	X	10437	-0-	-3110	-0-	535	1	9861	2	N	37	28	1			23
							41	9									
08	13020	X	9977	-0-	-3043	-0-	520	1	9434	2	N	21	28	1			16
							23	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	386	1	7395	2	N	29	30	1			11
							32	9									
04	8100	X	7513	-0-	-587	-0-	363	1	7124	2	N	24	25	1			10
							26	9									
05	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	380	1	7159	2	N	25	25	1			10
							28	9									
06	8100	X	7294	-0-	-806	-0-	379	1	6898	2	N	15	10	1			15
							17	9									
07	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	357	1	6580	2	N	24	18	1			21
							26	9									
08	7812	X	5145	-0-	-2667	-0-	268	1	4865	2	N	11	17	1			15
							12	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	15	16	1			5
							17	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	172	1	3376	2	N	12	12	1			5
							13	9									
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	181	1	3397	2	N	12	12	1			5
							13	9									
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	178	1	3240	2	N	7	4	1			8
							8	9									
07	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	185	1	3400	2	N	13	9	1			12
							14	9									
08	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	184	1	3343	2	N	8	10	1			10
							9	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	139	1	2663	2	N	4	23	1			14
							4	9									
04	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	74	1	1368	2	N	15	6	1			23
							17	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2288	2	N	3					26
							3	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	N	2	8	1			20
							2	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	126	1	2302	2	N	36	50	1			6
							40	9									
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	116	1	2036	2	N	5					11
							6	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	124	1	2368	2	N	9	10	1			3
							10	9									
04	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	110	1	2162	2	N	7	7	1			3
							8	9									
05	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	115	1	2167	2	N	8	8	1			3
							9	9									
06	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	112	1	2042	2	N	4	2	1			5
							4	9									
07	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	113	1	2075	2	N	8	5	1			8
							9	9									
08	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	115	1	2077	2	N	5	6	1			7
							6	9									

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	22	-0-	-904	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	57 4	1 9	1090	2	N	4	4	1			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	878	2	N	3	3	1			1
05	1085	N	784	-0-	-301	-0-	39 3	1 9	742	2	N	3	3	1			1
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-	42 2	1 9	764	2	N	2	2	1			1
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	36 3	1 9	673	2	N	3	2	1			2
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	31 1	1 9	565	2	N	1	1	1			2

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7648	-0-	-2365	-0-	378 31	1 9	7239	2	N	28	30	1			10
04	9300	X	6998	-0-	-2302	-0-	338 25	1 9	6635	2	N	23	24	1			9
05	9393	X	6800	-0-	-2593	-0-	342 24	1 9	6434	2	N	22	23	1			8
06	8370	X	5325	-0-	-3045	-0-	276 12	1 9	5037	2	N	11	8	1			11
07	8246	X	4998	-0-	-3248	-0-	256 20	1 9	4722	2	N	18	14	1			15
08	7657	X	4649	-0-	-3008	-0-	242 11	1 9	4396	2	N	10	13	1			12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					18
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					18
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					18
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					18
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-					18
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

03	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

03	2899	X	821	-0-	-2078	-0-	52	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1187	-0-	-313	-0-	96	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	87	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	619	-0-	-881	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	93	1	1075	2	N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1	1044	2	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

03	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	587	1	5188	3	Y	25	22	1			11
							158	4	28	9							
04	5970	X	5903	-0-	-67	-0-	678	1	5153	3	Y	24	26	1			9
							46	4	26	9							
05	6665	X	5817	-0-	-848	-0-	727	1	5049	3	Y	25	23	1			11
							13	4	28	9							
*06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1315	1	5205	3	Y	24	26	1			9
							26	9									
*07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	499	1	11912	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

03	5208	X	5191	-0-	-17	-0-	510	1	4507	3	Y	33	28	1			20
							138	4	36	9							
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	601	1	4569	3	Y	32	33	1			19
							40	4	35	9							
05	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	665	1	4621	3	Y	33	31	1			21
							12	4	36	9							
*06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1192	1	4877	3	Y	32	35	1			18
							35	9									
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	416	1	10016	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1					85
*10	T. A.		11	-0-	11	11	5	1	6	9	Y	5					90
*11	T. A.		14	-0-	14	25	7	1	7	9	Y	6					96
*12	T. A.		20	-0-	20	45	10	1	10	9	Y	9	85	1			20
*01	T. A.		6	-0-	6	51	4	1	2	9	Y	2					22
*02	T. A.		9	-0-	9	60	6	1	3	9	Y	3					25
*03	T. A.		30	-0-	30	90	15	1	15	9	Y	14					39
*04	T. A.		5	-0-	5	95	4	1	1	9	Y	1					40
*05	T. A.		7	-0-	7	102	5	1	2	9	Y	2					42
*06	T. A.		4	-0-	4	106	3	1	1	9	Y	1					43
*07	14B2	EXT	4	-0-	4	110	3	1	1	9	Y	1					44
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					44

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					22
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					24
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					25
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2	4	1			23
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					25
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					26
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	9	N	3					29
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					31
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					33
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					34
*07	14B2 EXT	6	-0-	6	6	5	1	1	9	N	1					35
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					35

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

03	3100	N	1491	-0-	-1609	1910	124	1	1339	3	Y	25	53	1	4	8	23
							28	9									
04	3000	N	1400	-0-	-1600	310	120	1	1257	3	Y	21					44
							23	9									
05	1764	N	1454	-0-	-310	-0-	124	1	1293	3	Y	34	9	8			69
							37	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	Y	24	60	1	8	8	25
							26	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	124	1	1155	3	Y	29	7	8			47
							32	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					47

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

03	3100	N	2761	-0-	-339	5008	124	1	2612	3	Y	23	43	1	2	8	4
							25	9									
04	3000	N	2364	-0-	-636	4372	120	1	2229	3	Y	14					18
							15	9									
05	3100	N	2429	-0-	-671	3701	124	1	2280	3	Y	23	6	8			35
							25	9									
06	3000	N	1243	-0-	-1757	1944	120	1	1117	3	Y	5	30	1	1	8	9
							6	9									
07	2622	N	678	-0-	-1944	-0-	62	1	615	3	Y	1					10
							1	9									
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					10

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	124	1	1732	3	Y	23	3	8			29
							25	9									
04	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	120	1	1835	3	Y	23					52
							25	9									
05	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3689	124	1	1559	3	Y	24	7	8			69
							26	9									
06	300	N	1568	-0-	1268	4957	120	1	1423	3	Y	23	6	8			86
							25	9									
07	3100	N	1637	-0-	-1463	3494	124	1	1488	3	Y	23	97	1	5	8	7
							25	9									
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	1789					Y	NO RPT					7

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11790 - 12564

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					2
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					2
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					2
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					2
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1564	-0-	-1536	1176	124	1 2 9	1438	3	Y	2	2	8			30
04	2725	N	1549	-0-	-1176	-0-	120	1 2 9	1427	3	Y	2					32
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	1450	3	Y	6	3	8			35
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	1337	3	Y	7	3	8			39
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	124	1 3 9	1345	3	Y	3	7	1	2	8	33
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					33

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	699	-0-	-231	-0-	62	1 1 9	636	3	Y	1	1	8			5
04	930	N	629	-0-	-301	-0-	62	1 2 9	567	3	Y	-0-					5
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	657	3	Y	2	2	8			5
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	621	3	Y	2	2	8			5
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	62	1 2 9	579	3	Y	2	2	8			5
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2537	-0-	-563	8887	124	1 28 9	2385	3	Y	25	174	1	5	8	18
04	3000	N	2379	-0-	-621	8266	120	1 24 9	2235	3	Y	22					40
05	3100	N	2433	-0-	-667	7599	124	1 39 9	2270	3	Y	35	12	8			63
06	3000	N	2258	-0-	-742	6857	120	1 34 9	2104	3	Y	31	11	8			83
07	3100	N	2553	-0-	-547	6310	124	1 34 9	2395	3	Y	31	9	8			105
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	3923					Y	NO RPT					105

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1067	-0-	-811	-0-	62	1 33 9	972	3	Y	30	4	8			51
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1 24 9	896	3	Y	22					73
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1 35 9	866	3	Y	32	9	8			96
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1 15 9	746	3	Y	14	6	8			104
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1 28 9	1106	3	Y	25	7	8			122
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					122

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	124	1	1918	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1887	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1363	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	124	1	1480	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	7	3	8			77
							8	9									
04	390	N	81	-0-	-309	-0-	30	1	51	3	N	-0-					77
05	403	N	85	-0-	-318	-0-	31	1	54	3	N	-0-					77
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	N	-0-					77
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	3	N	-0-					77
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					77

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

03	884	N	746	-0-	-138	-0-	62	1	666	3	Y	16	2	8			31
							18	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	18					49
							20	9									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	62	1	695	3	Y	17	5	8			61
							19	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	18	4	8			75
							20	9									
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	62	1	663	3	Y	12	74	1	3	8	10
							13	9									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					52
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					52
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	Y	-0-					52
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					52
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					52
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1251	-0-	-1849	846	124	1 14 9	1113	3	Y	13	31	1	4	8	15
04	2039	N	1193	-0-	-846	-0-	120	1 11 9	1062	3	Y	10					25
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	124	1 26 9	1025	3	Y	24	9	8			40
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1 13 9	922	3	Y	12	15	1	8	8	29
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	124	1 20 9	1076	3	Y	18	6	8			41
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					41

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	124	1 12 9	1617	3	Y	11	19	1	2	8	7
04	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	120	1 7 9	1441	3	Y	6					13
05	DLQ G-10		1662	-0-	1662	3230	124	1 13 9	1525	3	Y	12	3	8			22
06	300	N	1647	-0-	1347	4577	120	1 14 9	1513	3	Y	13	24	1	3	8	8
07	3100	N	1623	-0-	-1477	3100	124	1 14 9	1485	3	Y	13	3	8			18
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	1705					Y	NO RPT					18

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1575	-0-	-1525	1829	124	1 11 9	1440	3	Y	10	7	8			189
04	3000	N	1420	-0-	-1580	249	120	1 8 9	1292	3	Y	7					196
05	1746	N	1497	-0-	-249	-0-	124	1 25 9	1348	3	Y	23	16	8			203
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1 22 9	1205	3	Y	20	15	8			208
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	124	1 19 9	1357	3	Y	17	12	8			213
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					213

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1762	-0-	-1338	5032	124	1 26 9	1612	3	Y	24	33	1	3	8	6
04	3000	N	1592	-0-	-1408	3624	120	1 14 9	1458	3	Y	13					19
05	3100	N	1841	-0-	-1259	2365	124	1 29 9	1688	3	Y	26	7	8			38
06	3000	N	1614	-0-	-1386	979	120	1 18 9	1476	3	Y	16	39	1	6	8	9
07	2721	N	1742	-0-	-979	-0-	124	1 22 9	1596	3	Y	20	5	8			24
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					24

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	871	-0-	-341	-0-	62	1 9	808	3	Y	1	1	8			10
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					10
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	62	1 9	747	3	Y	3	3	8			10
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1 9	671	3	Y	1	1	8			10
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1 9	738	3	Y	1	1	8			10
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					10

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2179	-0-	-921	4913	124	1 4 9	2051	3	Y	4	3	8			24
04	3000	N	1873	-0-	-1127	3786	120	1	1753	3	Y	-0-					24
05	3100	N	1508	-0-	-1592	2194	124	1 6 9	1378	3	Y	5	5	8			24
06	3000	N	1206	-0-	-1794	400	120	1 6 9	1080	3	Y	5	1	8			28
07	1147	N	500	-0-	-647	-0-	31	1 13 9	456	3	Y	12	3	8			37
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					37

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1 8 9	509	3	Y	7	1	1	2	8	9
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	30	1 8 9	463	3	Y	7					16
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1 11 9	489	3	Y	10	2	8			24
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	467	3	Y	6	15	1	2	8	13
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	31	1 10 9	428	3	Y	9	2	8			20
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					20

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	124	1 39 9	3222	3	N	35	8	8			100
04	3210	X	3059	-0-	-151	-0-	120	1 26 9	2913	3	N	24					124
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	124	1 45 9	3304	3	N	41	16	8			149
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	120	1 47 9	3022	3	N	43	18	8			174
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	124	1 42 9	3405	3	N	38	13	1	14	8	185
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					185

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2123	-0-	-63	-0-	124	1 35 9	1964	3	Y	32	5	8			48
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	120	1 31 9	2185	3	Y	28					76
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	124	1 41 9	2295	3	Y	37	77	1	12	8	24
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	120	1 42 9	2254	3	Y	38	11	8			51
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1 36 9	2405	3	Y	33	71	1	9	8	4
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2484	-0-	-616	7420	124	1 10 9	2350	3	Y	9	3	8			8
04	3000	N	2742	-0-	-258	7162	120	1 15 9	2607	3	Y	14					22
05	3100	N	2952	-0-	-148	7014	124	1 15 9	2813	3	Y	14	24	1	6	8	6
06	3000	N	3095	-0-	95	7109	120	1 13 9	2962	3	Y	12	6	8			12
07	3100	N	3205	-0-	105	7214	124	1 10 9	3071	3	Y	9	13	1	5	8	3
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	4641					Y	NO RPT					3

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2424	-0-	-676	6664	124	1 7 9	2293	3	Y	6	5	8			25
04	3000	N	2107	-0-	-893	5771	120	1 2 9	1985	3	Y	2					27
05	3100	N	2259	-0-	-841	4930	124	1 12 9	2123	3	Y	11	3	1	9	8	26
06	3000	N	2376	-0-	-624	4306	120	1 10 9	2246	3	Y	9	9	8			26
07	3100	N	2148	-0-	-952	3354	124	1 9 9	2015	3	Y	8	8	8			26
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	1928					Y	NO RPT					26

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	124	1 45 9	1596	3	Y	41	3	8			72
04	DLQ G-10		2074	-0-	2074	2074	120	1 30 9	1924	3	Y	27					99
05	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4219	124	1 34 9	1987	3	Y	31	77	1	6	8	47
06	300	N	2145	-0-	1845	6064	120	1 43 9	1982	3	Y	39	6	8			80
07	3100	N	2108	-0-	-992	5072	124	1 36 9	1948	3	Y	33	86	1	4	8	23
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	2964					Y	NO RPT					23

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	194	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	235	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	221	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	215	1	1103	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	216	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	510	1	2767	2	Y	52					223
							57	9									
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	469	1	2568	2	Y	51	116	1			158
							56	9									
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	507	1	2737	2	Y	47					205
							52	9									
06	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	499	1	2563	2	Y	39					244
							43	9									
07	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	498	1	2641	2	Y	52	119	1			177
							57	9									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					177

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	382	1	2070	2	Y	30					122
							33	9									
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	342	1	1876	2	Y	29	66	1			85
							32	9									
05	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	357	1	1931	2	Y	32					117
							35	9									
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	372	1	1909	2	Y	23					140
							25	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	371	1	1968	2	Y	30	68	1			102
							33	9									
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					102

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

03	2697	X	1531	-0-	-1166	-0-	1531	2			N	-0-					57
04	2610	X	1508	-0-	-1102	-0-	1495	2	13	9	N	12	12	1			57
05	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					57
06	1890	X	889	-0-	-1001	-0-	880	2	9	9	N	8	8	1			57
07	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	1487	2	12	9	N	11	11	1			57
*08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	N	11	11	1			57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		287	-0-	287	287	285	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	445	158	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		255	-0-	255	700	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1007	N	307	-0-	-700	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					33

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2967	2	17	9	N	15					152
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5					157
05	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2647	2	12	9	N	11					168
06	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3089	2	18	9	N	16	174	1			10
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2735	2	18	9	N	16					26
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					26

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11041	-0-	-2630	-0-	10837	2	204	9	N	185					304
04	12690	X	11548	-0-	-1142	-0-	11361	2	187	9	N	170	372	1			102
05	11935	X	10347	-0-	-1588	-0-	10180	2	167	9	N	152					254
06	11550	X	9971	-0-	-1579	-0-	9824	2	147	9	N	134	188	1			200
07	11935	X	8561	-0-	-3374	-0-	8423	2	138	9	N	125	188	1			137
08	11935	X	10395	-0-	-1540	-0-	10270	2	125	9	N	114					251

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	272	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	1			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			106
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					106
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			106
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			106
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					30
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	850	2	8	9	N	7	7	1			30
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					30
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	492	2	6	9	N	5	5	1			30
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	858	2	7	9	N	6	6	1			30
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	1			30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	1097	-0-	1097	12407	1097	2			N	-0-					9
04	14B	DENY	367	-0-	367	12774	367	2			N	-0-					9
05	14B	DENY	424	-0-	424	13198	424	2			N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13198					N	-0-					9
07	14B	DENY	257	-0-	257	13455	257	2			N	-0-					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13455					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

03	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	1532	2	1	9	N	1					114
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					114
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					114
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					114
*07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					114
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					114

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

03	4030	X	2466	-0-	-1564	-0-	215	1	2181	3	Y	64	80	1			16
							70	9									
04	3900	X	2530	-0-	-1370	-0-	223	1	2243	3	Y	58	43	1			31
							64	9									
05	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2027	3	Y	58	61	1			28
							64	9									
06	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	199	1	2155	3	Y	58	58	1			28
							64	9									
07	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	186	1	1894	3	Y	56	75	1			9
							62	9									
*08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	239	1	2422	3	Y	60	61	1			8
							66	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	N	-0-						-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	N	-0-						-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	-0-						-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-						-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-						-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	N	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

03	713	N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	2	N	-0-						-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	651	2	N	-0-						-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-						-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	26	1	614	2	N	-0-						-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	22	1	662	2	N	-0-						-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	226	1	776	2	N	4	5	1				2
							4	9										
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	219	1	713	2	N	6	5	1				3
							7	9										
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	735	2	N	3	5	1				1
							3	9										
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	187	1	683	2	N	5	3	1				3
							6	9										
07	961	N	745	-0-	-216	-0-	193	1	550	2	N	2	3	1				2
							2	9										
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	199	1	695	2	N	4	5	1				1
							4	9										

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8						181
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1766	2	10	9	N	9	166	1				24
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1797	2	15	9	N	14						38
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27						65
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13						78
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1785	2	13	9	N	12						90

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

03	3596 #	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			N	-0-					9
04	3480	3237	-0-	-243	-0-	3237	2			N	-0-					9
05	3534 #	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					9
06	3390 #	3229	-0-	-161	-0-	3229	2			N	-0-					9
07	3379 #	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					9
08	3379 #	3179	-0-	-200	-0-	3179	2			N	-0-					9

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

03	3255 X	2915	-0-	-340	-0-	199	1	2716	3	N	-0-					11
04	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	187	1	2903	3	N	-0-					11
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	204	1	2927	3	N	-0-					11
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	196	1	2916	3	N	-0-					11
07	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	193	1	2807	3	N	-0-					11
08	3193 X	2937	-0-	-256	-0-	193	1	2744	3	N	-0-					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	126	1	4471	3	N	8					53
							9	9									
04	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	407	1	4366	3	N	-0-					53
05	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	422	1	4416	3	N	6					59
							7	9									
06	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	435	1	4144	3	N	-0-					59
07	4929	X	4100	-0-	-829	-0-	428	1	3672	3	N	-0-					59
08	4929	X	3833	-0-	-1096	-0-	375	1	3458	3	N	-0-					59

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	103	1	1443	3	N	-0-					61
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	3	N	-0-					61
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	110	1	1574	3	N	-0-					61
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	3	N	-0-					61
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	3	N	-0-					61
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	139	1	1979	3	N	-0-					61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	3	15	9	N	14					27
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					27
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4120	3	8	9	N	7					34
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					34
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4308	3	45	9	N	41					75
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					75

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	3	9	9	N	8					73
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3569	3	2	9	N	2					75
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2	9	N	2					77
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3699	3	14	9	N	13					90
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3476	3	9	9	N	8					98
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	3	1	9	N	1	71	1			28

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	3	N	-0-					85
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					85
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	19	1	273	3	N	-0-					85
06	660 N	324	-0-	-336	-0-	21	1	303	3	N	-0-					85
07	682 N	271	-0-	-411	-0-	18	1	253	3	N	-0-					85
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	3	N	-0-					85

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	69	1	1064	3	N	-0-					83
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	64	1	1013	3	N	-0-					83
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	3	N	-0-					83
06	1110	N	451	-0-	-659	-0-	7	1	444	3	N	-0-					83
07	1116	N	599	-0-	-517	-0-	16	1	583	3	N	-0-					83
08	1240	N	475	-0-	-765	-0-	21	1	454	3	N	-0-					83

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2078	3	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	193	1	2774	3	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	136	1	1898	3	N	-0-					-0-
							6	4									
08	1953	N	1426	-0-	-527	-0-	88	1	1338	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-					34
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	N	-0-					34
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	3	N	-0-					34
06	570	N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	3	N	-0-					34
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	15	1	458	3	N	-0-					34
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					5
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	N	-0-					5
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	N	-0-					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	3	N	-0-					5
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	76	1	1177	3	N	-0-					66
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					66
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					66
06	990	N	99	-0-	-891	-0-	6	1	93	3	N	-0-					66
07	1023	N	518	-0-	-505	-0-	23	1	495	3	N	-0-					66
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	37	1	785	3	N	-0-					66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

03	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	3	N	-0-					15
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	-0-					15
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					15
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	N	17					32
							19	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	N	-0-					32
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

03	1240	X	669	-0-	-571	-0-	27	1	640	3	Y	2					7
							2	9									
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	34	1	824	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	35	1	820	3	Y	4					9
							4	9									
06	1350	X	723	-0-	-627	-0-	29	1	692	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	1395	X	539	-0-	-856	-0-	20	1	518	3	Y	1					6
							1	9									
08	899	X	548	-0-	-351	-0-	20	1	527	3	Y	1					7
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	35	1	829	3	Y	3					7
							3	9									
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	29	1	657	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	31	1	707	3	Y	2					6
							2	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	3100	N	9767	-0-	6667	6667	368	1	9381	3	Y	16					21
							18	9									
*08	3100	N	10658	-0-	7558	14225	400	1	10238	3	Y	18					39
							20	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	3	Y	5					14
							6	9									
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	59	1	1344	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
05	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	58	1	1333	3	Y	4					13
							4	9									
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	61	1	1435	3	Y	4	8	1			9
							4	9									
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	55	1	1397	3	Y	3					12
							3	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	51	1	1313	3	Y	2					14
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2345	3	Y	8					19
							9	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	3	Y	7	12	1			14
							8	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	107	1	2463	3	Y	7					21
							8	9									
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2395	3	Y	5	13	1			13
							6	9									
07	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	93	1	2363	3	Y	5					18
							6	9									
08	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	90	1	2292	3	Y	4					22
							4	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	3	N	-0-					54
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	3	N	-0-					54
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	3	N	-0-					54
06	1410	N	559	-0-	-851	-0-	7	1	552	3	N	-0-					54
07	1426	N	944	-0-	-482	-0-	29	1	913	3	N	2					56
							2	9									
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	52	1	1113	3	N	-0-					56

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	24	1	548	3	Y	2					4
							2	9									
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	489	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	23	1	523	3	Y	1					4
							1	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	22	1	525	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	16	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	18	1	470	3	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	199	1	3065	3	N	-0-					8
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	3	N	-0-					8
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	158	1	2383	3	N	-0-					8
06	2310	X	241	-0-	-2069	-0-	14	1	227	3	N	-0-					8
07	2387	X	109	-0-	-2278	-0-	4	1	105	3	N	-0-					8
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	65	1	1509	3	Y	6					16
							7	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	60	1	1407	3	Y	4	8	1			12
							4	9									
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	61	1	1409	3	Y	4					16
							4	9									
06	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	52	1	1209	3	Y	2	8	1			10
							2	9									
07	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	38	1	960	3	Y	2					12
							2	9									
08	1488	N	979	-0-	-509	-0-	37	1	940	3	Y	2					14
							2	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	3	N	7	100	1			8
							8	9									
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	85	1	1516	3	N	-0-					8
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	3	N	-0-					8
06	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	77	1	1450	3	N	-0-					8
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	3	N	-0-					8
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	1382	3	N	-0-					8

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	-0-					64
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	3	N	-0-					64
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-					64
06	870	N	121	-0-	-749	-0-	7	1	114	3	N	-0-					64
07	899	N	444	-0-	-455	-0-	20	1	424	3	N	-0-					64
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	67	1	1554	3	Y	6					15
							7	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	5					16
							6	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	63	1	1609	3	Y	3					13
							3	9									
08	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	60	1	1545	3	Y	3					16
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	156 14	1 9	3622	3	Y	13					28
04	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	147 10	1 9	3352	3	Y	9	18	1			19
05	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	128 10	1 9	2940	3	Y	9					28
06	3660	X	3344	-0-	-316	-0-	137 8	1 9	3199	3	Y	7	18	1			17
07	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	119 7	1 9	3050	3	Y	6					23
08	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	107 6	1 9	2747	3	Y	5					28

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			N	-0-					21
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					21
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					21
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	3			N	-0-					21
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					21
08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	103	1	1584	3	N	-0-					6
							1	9									
04	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	69	1	1101	3	N	-0-					6
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	78	1	1150	3	N	-0-					6
06	1620	N	401	-0-	-1219	-0-	7	1	394	3	N	-0-					6
07	1209	N	917	-0-	-292	-0-	26	1	891	3	N	-0-					6
08	1240	N	980	-0-	-260	-0-	44	1	935	3	N	1					7
							1	9									

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	50	1	1171	3	Y	4					10
							4	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	976	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	3					10
							3	9									
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	45	1	1040	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	36	1	926	3	Y	2					8
							2	9									
08	1116	N	933	-0-	-183	-0-	35	1	896	3	Y	2					10
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	102	1	2366	3	Y	8					21
							9	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	104	1	2383	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
05	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	105	1	2407	3	Y	7					22
							8	9									
06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	100	1	2350	3	Y	5	13	1			14
							6	9									
07	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	84	1	2145	3	Y	4					18
							4	9									
08	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	78	1	2006	3	Y	4					22
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	114	1	2668	3	Y	9					28
							10	9									
04	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	94	1	2201	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	105	1	2426	3	Y	7					26
							8	9									
06	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	99	1	2314	3	Y	5	13	1			18
							6	9									
07	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	88	1	2248	3	Y	4					22
							4	9									
08	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	86	1	2206	3	Y	4					26
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1378	3	Y	5					13
							6	9									
04	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	53	1	1232	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
05	1364	N	891	-0-	-473	-0-	37	1	852	3	Y	2					11
							2	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	3	Y	3	6	1			8
							3	9									
07	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	43	1	1089	3	Y	2					10
							2	9									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	3	Y	2					12
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5551	-0-	-990	-0-	227	1	5305	3	Y	17					43
							19	9									
04	6330	X	4872	-0-	-1458	-0-	203	1	4656	3	Y	12	26	1			29
							13	9									
05	6541	X	5130	-0-	-1411	-0-	212	1	4901	3	Y	15					44
							17	9									
06	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	204	1	4795	3	Y	10	26	1			28
							11	9									
07	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	172	1	4401	3	Y	9					37
							10	9									
08	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	168	1	4313	3	Y	7					44
							8	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

03	837	N	798	-0-	-39	-0-	33 2	1 9	763	3	Y	2					6
04	1140	N	706	-0-	-434	-0-	29 1	1 9	676	3	Y	1	3	1			4
05	806	N	662	-0-	-144	-0-	27 2	1 9	633	3	Y	2					6
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	945	3	Y	3	4	1			5
07	744	N	536	-0-	-208	-0-	20 1	1 9	515	3	Y	1					6
08	651	N	388	-0-	-263	-0-	15 1	1 9	372	3	Y	1					7

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	3875	2	N	9					106
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	70	1	1063	2	N	-0-					106
05	1240	X	562	-0-	-678	-0-	35	1	527	2	N	-0-					106
06	1200	X	607	-0-	-593	-0-	41	1	566	2	N	-0-					106
07	1240	X	886	-0-	-354	-0-	57	1	829	2	N	-0-					106
08	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	77	1	1066	2	N	-0-					106

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	338 22	1 9	4993	2	Y	20	18	1			24
04	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	247 21	1 9	5014	2	Y	19	20	1			23
05	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	269 21	1 9	5190	2	Y	19	19	1			23
06	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	214 15	1 9	5042	2	Y	14	19	1			18
07	5487	X	5308	-0-	-179	-0-	173 20	1 9	5115	2	Y	18	20	1			16
08	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	247 15	1 9	5171	2	Y	14	12	1			18

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	520	1	2604	2	Y	2					14
							2	9									
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	499	1	2871	2	Y	1					15
							1	9									
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	502	1	2470	2	Y	2					17
							2	9									
06	3030	X	2498	-0-	-532	-0-	343	1	2143	2	Y	11					28
							12	9									
07	3472	X	2580	-0-	-892	-0-	289	1	2291	2	Y	-0-					28
08	3472	X	2655	-0-	-817	-0-	421	1	2234	2	Y	-0-	28	1			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	206	1	3041	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
04	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	153	1	3110	2	Y	19	19	1			18
							21	9									
05	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	167	1	3224	2	Y	19	19	1			18
							21	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	135	1	3186	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
08	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	146	1	3046	2	Y	14	12	1			15
							15	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	44	-0-	44	44	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	654	1	4287	2	Y	-0-					18
04	5190	X	4486	-0-	-704	-0-	617	1	3869	2	Y	-0-					18
05	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	640	1	3996	2	Y	-0-					18
06	5190	X	4372	-0-	-818	-0-	625	1	3747	2	Y	-0-					18
07	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	648	1	3965	2	Y	-0-					18
08	4929	X	3702	-0-	-1227	-0-	659	1	3041	2	Y	2					20
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	276	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	307	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	321	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	319	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	315	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1663	-0-	-662	-0-	296	1	1367	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	922	-0-	-628	-0-	59	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	109	-0-	-791	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	616	1	3084	2	Y	3					109
							3	9									
04	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	519	1	2990	2	Y	1					110
							1	9									
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	617	1	3037	2	Y	3					113
							3	9									
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	446	1	2790	2	Y	22					135
							24	9									
07	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	358	1	2840	2	Y	15					150
							17	9									
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	590	1	3128	2	Y	-0-	64	1			86

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	850	-0-	-204	-0-	90	1	760	2	Y	-0-					17
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					17
05	1085	N	735	-0-	-350	-0-	104	1	631	2	Y	-0-					17
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	108	1	545	2	Y	-0-					17
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					17
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	131	1	639	2	Y	-0-					17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	6					13
							7	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					13
05	3100	N	4202	-0-	1102	1102	208	1	3994	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3629	-0-	629	1731	181	1	3448	2	Y	-0-					13
07	3100	N	1526	-0-	-1574	157	79	1	1447	2	Y	-0-					13
*08	1738	X	1581	-0-	-157	-0-	82	1	1499	2	Y	-0-					13

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	119	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4749	-0-	1749	1749	237	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2435	-0-	-665	1084	126	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2434	-0-	-666	418	126	1	2308	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	123	1	1812	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
04	2220	X	1925	-0-	-295	-0-	89	1	1815	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	98	1	1898	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
06	2040	X	1873	-0-	-167	-0-	76	1	1787	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
07	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	60	1	1763	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	2015	X	1880	-0-	-135	-0-	86	1	1794	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	46	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	37	1	373	2	Y	31	29	1			2
							34	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	243	1	3582	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
04	3870	X	3298	-0-	-572	-0-	154	1	3123	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	156	1	3682	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
07	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	115	1	3397	2	Y	18	19	1			19
							20	9									
08	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	163	1	3412	2	Y	14	11	1			22
							15	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	29	1			3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	170	1	3236	2	N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	349	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	184	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	179	1	3274	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	193	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	177	1	3368	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	177	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	352	1	6686	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	186	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	174	1	3194	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	206	-0-	-184	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	246 22	1 9	3636	2	Y	20	17	1			26
04	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	186 21	1 9	3779	2	Y	19	20	1			25
05	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	204 22	1 9	3927	2	Y	20	18	1			27
06	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	162 15	1 9	3823	2	Y	14	19	1			22
07	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	129 20	1 9	3812	2	Y	18	20	1			20
08	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	181 15	1 9	3781	2	Y	14	12	1			22

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	173	1	2558	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2600	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2651	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	109	1	2571	2	Y	10	16	1			17
							11	9									
07	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	87	1	2581	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	54	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

03	713	N	593	-0-	-120	-0-	62	1	531	2	Y	-0-					15
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	51	1	474	2	Y	-0-					15
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	73	1	443	2	Y	-0-					15
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	78	1	396	2	Y	-0-					15
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					15
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	103	1	500	2	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
04	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
05	T. A.		23	-0-	23	33	3	1	16	2	Y	4					5
							4	9									
06	T. A.		45	-0-	45	78	4	1	41	2	Y	-0-					5
07	T. A.		58	-0-	58	136	4	1	54	2	Y	-0-					5
*08	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					5

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

03	527	N	429	-0-	-98	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	N	5					45
							6	9									
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	136	1	3401	2	N	13					58
							14	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	136	1	3298	2	N	-0-					58
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	3037	2	N	10					68
							11	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	82	1	3178	2	N	1	28	1			41
							1	9									
08	2232	X	894	-0-	-1338	-0-	42	1	852	2	N	-0-					41

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

03	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	302	1	4709	2	N	6					10
							7	9									
04	5250	X	5081	-0-	-169	-0-	329	1	4752	2	N	-0-	7	1			3
05	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	319	1	4647	2	N	3					6
							3	9									
06	5250	X	4430	-0-	-820	-0-	240	1	4190	2	N	-0-					6
07	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	236	1	4255	2	N	-0-					6
08	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	233	1	4216	2	N	-0-					6

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	131	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	121	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	94	1	1691	2	N	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	101	1	1825	2	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

03	3596	X	3068	-0-	-528	-0-	406	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	415	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	406	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	412	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	449	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2486	-0-	-645	-0-	443	1	2043	2	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	240	1	1575	2	Y	-0-					7
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	252	1	1576	2	Y	-0-					7
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	Y	-0-					7
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	225	1	1350	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	194	1	1188	2	Y	-0-					7
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	250	1	1156	2	Y	-0-					7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	92	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	94	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	80	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	76	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	76	1	1384	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	285	1	5532	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5536	-0-	-164	-0-	276	1	5260	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	289	1	5563	2	Y	1					1
							1	9									
06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	567	1	10772	2	Y	-0-					1
07	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	301	1	5482	2	Y	-0-					1
*08	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	299	1	5468	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	80	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	51	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	70	1	1458	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9109	-0-	-377	-0-	447	1	8662	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8385	-0-	-795	-0-	418	1	7967	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8807	-0-	-679	-0-	435	1	8361	2	N	10					10
							11	9									
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	868	1	16495	2	N	5					15
							6	9									
07	9176	X	8871	-0-	-305	-0-	461	1	8410	2	N	-0-					15
*08	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	447	1	8185	2	N	-0-	1	6			14

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	90	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3716	-0-	716	716	186	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	1879	-0-	-716	-0-	98	1	1781	2	N	-0-					-0-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	131 6	1 9	880	2	N	5	19	1			-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	119 11	1 9	808	2	N	10					10
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	98 11	1 9	866	2	N	10					20
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	114 8	1 9	841	2	N	7	18	1			9
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	159	1	924	2	N	-0-					9
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	897	2	N	9					18

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	68	1	579	2	Y	-0-					15
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					15
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	73	1	446	2	Y	-0-					15
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	71	1	361	2	Y	-0-					15
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	66	1	423	2	Y	-0-					15
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	85	1	413	2	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	79	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	68	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	53	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	44 1	1 9	150	2	N	1	1	1			1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	188	2	N	1	1	1			1
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	N	-0-	1	1			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	174	2	N	2	1	1			1
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	9	1	26	2	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	36	1	127	2	N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2653	2	12	9	N	11	13	1			6
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	2	19	9	N	17	14	1			9
05	3100	N	3117	-0-	17	17	3104	2	13	9	N	12	17	1			4
06	2946	N	2929	-0-	-17	-0-	2914	2	15	9	N	14	9	1			9
07	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2368	2	12	9	N	11	9	1			11
*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	2	11	9	N	10	19	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	544	1	1867	2	N	10	13	1			6
							11	9									
04	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	526	1	1710	2	N	13	12	1			7
							14	9									
05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	550	1	1750	2	N	10	14	1			3
							11	9									
06	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	374	1	1368	2	N	9	6	1			6
							10	9									
07	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	476	1	1359	2	N	8	6	1			8
							9	9									
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	545	1	1901	2	N	8	14	1			2
							9	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4	5	1			2
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	771	2	4	9	N	4	4	1			2
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	762	2	3	9	N	3	4	1			1
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	769	2	3	9	N	3	2	1			2
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	787	2	3	9	N	3	2	1			3
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	767	2	3	9	N	3	5	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3443	2	15	9	N	14	19	1			8
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2807	2	18	9	N	16	16	1			8
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	13	1			3
06	720	X	74	-0-	-646	-0-	73	2	1	9	N	1	3	1			1
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	N	7	9	1			4
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9	8	1			5
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5	8	1			2
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6	4	1			4
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1316	2	6	9	N	5	4	1			5
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	N	5	9	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	296	1	1016	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	250	1	811	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	280	1	891	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	211	1	774	2	N	5	3	1			3
							6	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	296	1	845	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	939	2	N	4	7	1			1
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	620	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	206	1	656	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	168	1	615	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	837	N	447	-0-	-390	-0-	116	1	330	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	868	N	531	-0-	-337	-0-	118	1	412	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3	4	1			2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	N	4	4	1			2
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	4	1			1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3	2	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	2	1			3
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	4	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	25	1	82	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	25	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	20	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

03	806	N	795	-0-	-11	-0-	792	2	3	9	N	3	4	1			2
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	2	4	9	N	4	4	1			2
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	768	2	3	9	N	3	4	1			1
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	737	2	3	9	N	3	2	1			2
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	739	2	3	9	N	3	2	1			3
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	760	2	3	9	N	3	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2915	2	14	9	N	13	16	1			7
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18	9	N	16	15	1			8
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12	16	1			4
06	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	2725	2	13	9	N	12	8	1			8
07	2914	N	2687	-0-	-227	-0-	2676	2	11	9	N	10	8	1			10
08	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2833	2	10	9	N	9	17	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	573	1	1968	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	567	1	1845	2	N	14	13	1			7
							15	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	593	1	1888	2	N	10	14	1			3
							11	9									
06	2460	N	2256	-0-	-204	-0-	482	1	1763	2	N	10	7	1			6
							11	9									
07	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	553	1	1578	2	N	8	6	1			8
							9	9									
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	565	1	1971	2	N	9	15	1			2
							10	9									

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1			1
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1			1
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	1			1
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1			1
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1			1
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1209	2	6	9	N	5	6	1			3
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	1			3
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6	7	1			2
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6	4	1			4
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4	4	1			4
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5	8	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	209	1	719	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	230	1	749	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	274	1	872	2	N	3	5	1			1
							3	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	215	1	786	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	279	1	797	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	272	1	947	2	N	3	6	1			1
							3	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2	2	1			1
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	1	1			1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	1	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	860	2	4	9	Y	4	3	1			3
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3	5	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	51	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	44	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	57	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	55	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

03	558	N	487	-0-	-71	-0-	485	2	2	9	N	2	3	1			1
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	431	2	3	9	N	3	3	1			1
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	418	2	2	9	N	2	2	1			1
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	383	2	1	9	N	1	1	1			1
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			1
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	207	2	1	9	N	1	2	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3012	2	15	9	N	14	16	1			8
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2860	2	18	9	N	16	16	1			8
05	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2450	2	11	9	N	10	15	1			3
06	2520	X	2514	-0-	-6	-0-	2505	2	9	9	N	8	6	1			5
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2834	2	12	9	N	11	6	1			10
*08	3100	N	3297	-0-	197	197	3287	2	10	9	N	9	17	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	68	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	65	1	210	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	71	1	226	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	243	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	89	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	271	-0-	-256	-0-	61	1	208	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	368	1	1265	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	305	1	990	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	305	1	969	2	N	6	8	1			2
							7	9									
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	245	1	895	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	303	1	864	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	262	1	915	2	N	4	7	1			1
							4	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

03	713	N	621	-0-	-92	-0-	139	1	478	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	238	1	773	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	191	1	606	2	N	3	5	1			1
							3	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	208	1	760	2	N	5	3	1			3
							6	9									
07	713	N	140	-0-	-573	-0-	36	1	103	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	183	1	637	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	48	1	177	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	7	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	31	1	107	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4400	2	19	9	N	17	21	1			10
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	2	23	9	N	21	20	1			11
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4190	2	19	9	N	17	22	1			6
06	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	3987	2	19	9	N	17	12	1			11
07	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	3824	2	17	9	N	15	12	1			14
08	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	4326	2	15	9	N	14	25	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

03	1767	N	1237	-0-	-530	-0-	1231	2	6	9	N	5	7	1			3
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6	6	1			3
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	N	6	7	1			2
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	N	8	5	1			5
07	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1364	2	8	9	N	7	6	1			6
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1618	2	4	9	N	4	9	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	N	9	10	1			5
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	N	12	11	1			6
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	11	1			3
06	2220	N	1643	-0-	-577	-0-	1635	2	8	9	N	7	5	1			5
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1555	2	8	9	N	7	5	1			7
08	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1466	2	6	9	N	5	11	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12	14	1			17
04	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	2534	2	17	9	N	15	14	1			18
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	N	10	14	1			14
06	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2415	2	11	9	N	10	7	1			17
07	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	2391	2	10	9	N	9	7	1			19
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2523	2	9	9	N	8	15	1			12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

03	DLQ G-10		239	-0-	239	1124	239	3			Y	-0-					-0-
04	1382	N	258	-0-	-1124	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	926	3	34	9	N	31					31
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					31
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	N	1					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

03	DLQ G-10		239	-0-	239	802	239	3			Y	-0-					-0-
04	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	2	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1327	-0-	1327	2656	2	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	1295	-0-	395	3051	2	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1396	-0-	-1704	1347	3	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*08	2821 N	1474	-0-	-1347	-0-	3	1	1471	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					4
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	45	1	7	2	N	-0-					4
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	46	1	7	2	N	-0-					4
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	46	1	7	2	N	-0-					4
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	51	1	7	2	N	-0-					4
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	53	1	7	2	N	-0-					4

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

03	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					3
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	-0-	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	21	1	360	2	N	-0-					1
06	420	N	229	-0-	-191	-0-	13	1	215	2	N	1					2
							1	9									
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	21	1	358	2	N	-0-					2
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1487	-0-	-1024	-0-	62	1	1416	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	123	1	2024	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	113	1	1857	2	N	6	7	1			1
							7	9									
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	75	1	1197	2	N	7	7	1			1
							8	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	138	1	2115	2	N	4					5
							4	9									
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	46	1	1047	2	N	8	7	1			2
							9	9									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	57	1	934	2	N	8	7	1			3
							9	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	6	7	1			2
							7	9									
06	1080	N	914	-0-	-166	-0-	54	1	851	2	N	8	8	1			2
							9	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1003	2	N	4					6
							4	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	6	12	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1430	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	N	6	7	1			1
							7	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	89	1	1424	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	84	1	1280	2	N	4					5
							4	9									
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	80	1	1224	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	54	1	1223	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	N	7	7	1			1
							8	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1539	2	N	7	7	1			1
							8	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	88	1	1349	2	N	4					5
							4	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	100	1	1544	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	8	7	1			1
							9	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	7	7	1			1
							8	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	N	4					5
							4	9									
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	121	1	2758	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	167	1	2755	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	162	1	2654	2	N	7	7	1			2
							8	9									
06	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	162	1	2598	2	N	7	8	1			1
							8	9									
07	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	168	1	2581	2	N	5					6
							6	9									
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	164	1	2524	2	N	5	11	1			-0-
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	91	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	3	1	56	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	6	4	1			4
							7	9									
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	3	1	52	2	N	50	30	1			24
							55	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	51	2	N	4	26	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	4020	2	N	70	47	1			59
							77	9									
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	224	1	3896	2	N	80	116	1			23
							88	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	195	1	3322	2	N	67	62	1			28
							74	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	204	1	3466	2	N	25	34	1			19
							28	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	232	1	4060	2	N	51	45	1			25
							56	9									
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	196	1	3361	2	N	65	54	1			36
							72	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	114	2	N	6	5	1			3
							7	9									
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	2	1	28	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	22	1	387	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	410	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	24	1	402	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	393	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	347	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	7	4	1			6
							8	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	936	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	62	1	1033	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	148	2	N	4	6	1			1
							4	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	7	1	127	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

03	3100	X	66	-0-	-3034	-0-	4	1	61	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	160	1	2776	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	184	1	3119	2	N	6	4	1			5
							7	9									
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	184	1	3217	2	N	52	32	1			25
							57	9									
08	3720	X	2756	-0-	-964	-0-	150	1	2572	2	N	31	39	1			17
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	5	4	1			5
							6	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	7	10	1			2
							8	9									
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	152	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	6	1	110	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	13	1	225	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	6	5	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	5	1			6
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	2	8	9	N	7	6	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	6	1			3
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	2	8	9	N	7	6	1			4

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	936	2	Y	5					6
							6	9									
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	46	1	629	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	20	1	352	2	N	14	16	1			4
							15	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	34	24	1			14
							37	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	18	1	313	2	N	21	19	1			16
							23	9									
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	257	2	N	6	19	1			3
							7	9									
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	14	1	245	2	N	7	6	1			4
							8	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					32
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	Y	-0-					32
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	Y	-0-					32
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	2	Y	-0-					32
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	100	1	1402	2	Y	-0-					32
08	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	29	1	398	2	Y	-0-	32	5			-0-

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	Y	4					5
							4	9									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	677	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	6	3	1			5
							7	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	6	9	1			2
							7	9									
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	365	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	420	N	115	-0-	-305	-0-	6	1	106	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	13	1	219	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	277	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	147	1	2530	2	N	-0-					20
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	133	1	2317	2	N	4	19	1			5
							4	9									
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	144	1	2455	2	N	3					8
							3	9									
06	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	118	1	2010	2	N	1					9
							1	9									
07	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	130	1	2271	2	N	-0-					9
08	2604	N	1965	-0-	-639	-0-	108	1	1856	2	N	1					10
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	2	N	1	7	1			1
							1	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	1					2
							1	9									
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	26	1	449	2	N	-0-					2
08	651	N	329	-0-	-322	-0-	18	1	311	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	24	1	414	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	29	1	489	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	451	2	N	6	5	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	N	-0-					14
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2128	2	N	1	13	1			2
							1	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2221	2	N	3					5
							3	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	N	1					6
							1	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	133	1	2319	2	N	-0-					6
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	896	-0-	-344	-0-	49	1	838	2	N	8	5	1			6
							9	9									
04	1200	N	510	-0-	-690	-0-	27	1	476	2	N	6	10	1			2
							7	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1312	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	7	7	1			3
							8	9									
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	N	31	17	1			17
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	54	1	932	2	N	-0-					14
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	2	N	4	13	1			5
							4	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	N	1					6
							1	9									
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	142	1	2403	2	N	1					7
							1	9									
07	1116	N	540	-0-	-576	-0-	29	1	511	2	N	-0-					7
08	1457	N	669	-0-	-788	-0-	37	1	632	2	N	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	555	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	559	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					19
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1272	2	N	3	17	1			5
							3	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1488	2	N	3					8
							3	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	2	N	1					9
							1	9									
07	1240	N	975	-0-	-265	-0-	53	1	922	2	N	-0-					9
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1429	2	N	-0-					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	5	12	1			4
							6	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	2	N	14	14	1			4
							15	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	N	34	24	1			14
							37	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	138	1	2339	2	N	22	19	1			17
							24	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	136	1	2369	2	N	27	31	1			13
							30	9									
08	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	120	1	2050	2	N	33	28	1			18
							36	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	77	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	67	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	7	5	1			4
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	119	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1652	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	1147	N	517	-0-	-630	-0-	28	1	482	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	14	16	1			4
							15	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	33	23	1			14
							36	9									
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	37	1	629	2	N	20	18	1			16
							22	9									
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	743	2	N	4	18	1			2
							4	9									
08	868	N	598	-0-	-270	-0-	33	1	558	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	6	5	1			5
							7	9									
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	302	2	N	7	10	1			2
							8	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	323	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	279	2	N	5	4	1			4
							6	9									
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	12	1	210	2	N	3	6	1			1
							3	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	239	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	221	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	66	2	N	6	4	1			5
							7	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	61	2	N	7	10	1			2
							8	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	47	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	29	2	N	6	5	1			3
							7	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1164	-0-	-262	-0-	261	1	875	2	Y	25					56
							28	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	252	1	763	2	Y	1					57
							1	9									
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	224	1	717	2	Y	2					59
							2	9									
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-	151	1	704	2	Y	-0-					59
07	1054	N	793	-0-	-261	-0-	146	1	638	2	Y	8					67
							9	9									
08	930	N	679	-0-	-251	-0-	122	1	555	2	Y	2					69
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	N	-0-					3
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-	3	1			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					1
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	8	1	146	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	4	6	1			1
							4	9									
05	527	N	273	-0-	-254	-0-	15	1	255	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	5	3	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					17
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	4	16	1			5
							4	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	N	1					6
							1	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	-0-					6
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	61	1	1074	2	N	-0-					6
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	N	-0-					5
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	4	5	1			4
							4	9									
05	1178	N	716	-0-	-462	-0-	40	1	673	2	N	3					7
							3	9									
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	42	1	714	2	N	1					8
							1	9									
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	866	2	N	-0-					8
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1411	2	N	-0-					8
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1413	2	N	3	7	1			4
							3	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	1					5
							1	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	82	1	1383	2	N	-0-					5
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	2	N	-0-					5
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	N	-0-					5

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1750	2	Y	-0-					41
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	107	1	1561	2	Y	-0-					41
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					41
06	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	94	1	1326	2	Y	-0-					41
07	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					41
08	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	97	1	1343	2	Y	-0-	41	5			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	196	1	3366	2	N	-0-					9
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2991	2	N	5	9	1			5
							6	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	190	1	3224	2	N	-0-					5
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	177	1	2998	2	N	-0-					5
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	186	1	3240	2	N	-0-					5
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	1	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6	4	1			3
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	N	3	5	1			1
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

03	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	125	1	2158	2	N	45	34	1			38
							50	9									
04	2400	X	2210	-0-	-190	-0-	118	1	2049	2	N	39	66	1			11
							43	9									
05	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	114	1	1946	2	N	56	44	1			23
							62	9									
06	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	126	1	2134	2	N	25	29	1			19
							28	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	N	26	32	1			13
							29	9									
08	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	110	1	1884	2	N	55	38	1			30
							61	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					33
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-					33
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					33
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	81	1	1141	2	Y	-0-					33
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	Y	-0-					33
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	2	Y	-0-	33	5			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	207	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	219	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	227	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					6
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					6
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					6
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					6
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					6
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	-0-	6	5			-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-					2
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	48	1	809	2	N	-0-					3
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	48	1	819	2	N	-0-					3
07	806	N	435	-0-	-371	-0-	24	1	411	2	N	-0-					3
08	868	N	406	-0-	-462	-0-	22	1	384	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	393	2	N	7	5	1			6
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	373	2	N	8	12	1			2
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	352	2	N	7	6	1			3
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	19 4	1 9	330	2	N	4	4	1			3
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	16 4	1 9	274	2	N	4	5	1			2
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	12 4	1 9	205	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

03	961	N	958	-0-	-3	-0-	40 8	1 9	910	2	N	7	7	1			1
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	48 9	1 9	798	2	N	8	7	1			2
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	864	2	N	7	7	1			2
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	49 9	1 9	781	2	N	8	8	1			2
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	52 4	1 9	792	2	N	4					6
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	51 7	1 9	784	2	N	6	12	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

03	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	48 7	1 9	1085	2	N	6	6	1			1
04	1440	N	866	-0-	-574	-0-	49 8	1 9	809	2	N	7	6	1			2
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	1045	2	N	6	7	1			1
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	54 8	1 9	868	2	N	7	7	1			1
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1020	2	N	4					5
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	55 4	1 9	852	2	N	4	9	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	34	9	1			29
							37	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	40	58	1			11
							44	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	34	31	1			14
							37	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	N	21	19	1			16
							23	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	6	19	1			3
							7	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	31	17	1			17
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	N	8	7	1			85
							9	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	N	8	7	1			86
							9	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	55	1	804	2	N	-0-	13	1			73
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	8	8	1			73
							9	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	N	4					77
							4	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	6	11	1			72
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	189	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	208	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	5	4	1			3
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	7	4	1			6
							8	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	94	1	1618	2	N	34	20	1			29
							37	9									
04	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	98	1	1713	2	N	39	57	1			11
							43	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	95	1	1620	2	N	32	30	1			13
							35	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1797	2	N	22	18	1			17
							24	9									
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	98	1	1718	2	N	25	30	1			12
							28	9									
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	101	1	1729	2	N	33	27	1			18
							36	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

03	3162	X	589	-0-	-2573	-0-	33	1	556	2	N	-0-					2
04	3000	X	1738	-0-	-1262	-0-	96	1	1642	2	N	-0-					2
05	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	94	1	1594	2	N	-0-					2
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-	127	1	2154	2	N	-0-					2
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	119	1	2033	2	N	-0-					2
08	1798	X	1412	-0-	-386	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	50	1	877	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	869	2	N	-0-					-0-
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	24	1	419	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	21	1	354	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	150	1	2579	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	2700	X	1921	-0-	-779	-0-	104	1	1809	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	112	1	1912	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	142	1	2417	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	143	1	2502	2	N	27	18	1			13
							30	9									
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	111	1	1900	2	N	31	27	1			17
							34	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	65	1	1486	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	82	1	1351	2	N	7	7	1			1
							8	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	N	7	7	1			1
							8	9									
06	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	81	1	1307	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	N	4					5
							4	9									
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	25	1	435	2	N	5	4	1			4
							6	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	20	1	335	2	N	4	3	1			3
							4	9									
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	21	1	361	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	337	2	N	7	6	1			4
							8	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	N	-0-					33
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					33
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	76	1	1099	2	N	-0-					33
06	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	69	1	976	2	N	-0-					33
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	69	1	959	2	N	-0-					33
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	77	1	1068	2	N	-0-	33	5			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	110	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	33	1	754	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	870	N	510	-0-	-360	-0-	29	1	475	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	7	7	1			1
							8	9									
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	40	1	642	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	4					5
							4	9									
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	28	1	431	2	N	3	8	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	115	1	1981	2	N	-0-					8
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	N	2	7	1			3
							2	9									
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	81	1	1375	2	N	1					4
							1	9									
06	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	73	1	1231	2	N	1					5
							1	9									
07	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	64	1	1098	2	N	-0-					5
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	94	1	1579	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	N	-0-					1
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	142	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	97	-0-	-1484	-0-	5	1	92	2	N	-0-					6
04	1530	N	185	-0-	-1345	-0-	10	1	174	2	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1581	N	195	-0-	-1386	-0-	11	1	184	2	N	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-					1
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	68	1	1172	2	N	39	14	1			33
							43	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1211	2	N	50	69	1			14
							55	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	N	33	33	1			14
							36	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	87	1	1481	2	N	6	15	1			5
							7	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	N	22	16	1			11
							24	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1459	2	N	33	26	1			18
							36	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	1158	2	N	7	7	1			2
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1 9 9	987	2	N	8	7	1			3
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	693	2	N	6	6	1			3
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	52	1 9 9	832	2	N	8	8	1			3
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	55	1 4 9	837	2	N	4					7
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	832	2	N	6	13	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	665	2	N	6	4	1			5
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	546	2	N	7	10	1			2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	612	2	N	6	5	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	520	2	N	3	3	1			3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	718	2	N	5	6	1			2
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	513	2	N	6	5	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1 8 9	815	2	N	7	5	1			6
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	721	2	N	7	11	1			2
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	788	2	N	7	6	1			3
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	750	2	N	4	4	1			3
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	794	2	N	6	6	1			3
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1 8 9	764	2	N	7	6	1			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	69	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	56	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	123	2	N	1					1
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	62	1	1055	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	64	1	1062	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	67	1	1168	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	57	1	974	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	172	-0-	-200	-0-	9	1	160	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-	3	1			-0-
05	651	N	17	-0-	-634	-0-	1	1	15	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	2	N	6	6	1			7
							7	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	N	6	5	1			8
							7	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2415	2	N	6	7	1			7
							7	9									
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	8	8	1			7
							9	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	141	1	2164	2	N	22					29
							24	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	N	24	53	1			-0-
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

03	465	N	378	-0-	-87	-0-	16	1	362	2	N	-0-					60
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	24	1	337	2	N	-0-					60
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					60
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					60
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					60
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	23	1	330	2	N	-0-					60

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					2
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					2
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					2

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	33	1	724	2	N	8	7	1			21
							9	9									
04	870	N	16	-0-	-854	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	46	1	705	2	N	6	7	1			20
							7	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	8	8	1			20
							9	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	45					65
							50	9									
08	744	N	345	-0-	-399	-0-	22	1	320	2	N	3	38	1			30
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	149	1	2565	2	N	34	23	1			29
							37	9									
04	2730	N	2498	-0-	-232	-0-	134	1	2328	2	N	33	53	1			9
							36	9									
05	2790	N	2307	-0-	-483	-0-	128	1	2171	2	N	7	13	1			3
							8	9									
06	2670	N	2238	-0-	-432	-0-	124	1	2110	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	119	1	2082	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	114	1	1961	2	N	7	6	1			4
							8	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					39
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					39
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-					39
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					39
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					39
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-					8
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	51	1	884	2	N	2	8	1			2
							2	9									
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	44	1	753	2	N	-0-					2
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					2
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-					2
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	212	2	N	6	6	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	314	2	N	8	7	1			1
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6 3	1 9	90	2	N	3	3	1			1
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	455	2	N	6	6	1			1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	316	2	N	3					4
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	283	2	N	6	10	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	487	-0-	-784	-0-	26 6	1 9	455	2	N	5	4	1			4
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	1272	2	N	7	9	1			2
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1168	2	N	7	6	1			3
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1114	2	N	4	4	1			3
07	1395	N	832	-0-	-563	-0-	45 6	1 9	781	2	N	5	6	1			2
08	1240	N	983	-0-	-257	-0-	54 8	1 9	921	2	N	7	5	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	N	-0-					4
04	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					4
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	85	1	1440	2	N	-0-					4
06	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	61	1	1033	2	N	-0-					4
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					4
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	81	1	1392	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	123 77	1 9	2115	2	N	70	47	1			59
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	119 58	1 9	2076	2	N	53	97	1			15
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140 66	1 9	2387	2	N	60	50	1			25
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	133 28	1 9	2252	2	N	25	31	1			19
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	128 56	1 9	2241	2	N	51	45	1			25
08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	116 72	1 9	1996	2	N	65	54	1			36

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	160	1	2759	2	N	-0-					18
04	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	141	1	2459	2	N	2	17	1			3
							2	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	N	-0-					3
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	148	1	2517	2	N	-0-					3
07	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	143	1	2494	2	N	-0-					3
08	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	134	1	2292	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	2	2	1			3
							2	9									
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	8	1	133	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	8	1	123	2	N	1					4
							1	9									
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	104	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	6	5	1			1
							7	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	160	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	2					3
							2	9									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	371	1	1244	2	N	28					120
							31	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	361	1	1093	2	N	2					122
							2	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	368	1	1179	2	N	2					124
							2	9									
06	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	223	1	1043	2	N	2					126
							2	9									
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	279	1	1220	2	N	9					135
							10	9									
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	262	1	1193	2	N	3					138
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1593	2	N	-0-					4
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					4
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	-0-					4
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	89	1	1507	2	N	-0-					4
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					4
08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	84	1	1443	2	N	-0-					4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	119	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	110	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	122	1	952	2	N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	94	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	785	-0-	-393	-0-	107	1	678	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	134	1	2311	2	N	-0-					2
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	115	1	2007	2	N	-0-					2
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	123	1	2099	2	N	-0-					2
06	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	117	1	1984	2	N	-0-					2
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	124	1	2171	2	N	-0-					2
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	117	1	1999	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					6
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	102	1	1773	2	N	2	6	1			2
							2	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	106	1	1809	2	N	-0-					2
06	2010	N	1754	-0-	-256	-0-	98	1	1656	2	N	-0-					2
07	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	99	1	1735	2	N	-0-					2
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	95	1	1622	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

03	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	129	1	2213	2	N	7	16	1			6
							8	9									
04	2490	X	2075	-0-	-415	-0-	112	1	1948	2	N	14	16	1			4
							15	9									
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	115	1	1958	2	N	33	23	1			14
							36	9									
06	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	117	1	1984	2	N	21	19	1			16
							23	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	27	30	1			13
							30	9									
08	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	121	1	2076	2	N	31	27	1			17
							34	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

03	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	N	7	7	1			34
							8	9									
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	49	1	711	2	N	8	7	1			35
							9	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	7	7	1			35
							8	9									
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	53	1	749	2	N	7	8	1			34
							8	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	5					39
							6	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	55	1	757	2	N	5	11	1	33	5	-0-
							6	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	130	1	913	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	115	1	879	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1101	2	N	7	7	1			2
							8	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	7	8	1			1
							8	9									
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	77	1	733	2	N	5					6
							6	9									
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	105	1	667	2	N	5	10	1			1
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	512	1	4210	2	N	57					172
							63	9									
04	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	545	1	4157	2	N	39	119	1			92
							43	9									
05	4929	X	3832	-0-	-1097	-0-	141	1	3687	2	N	4					96
							4	9									
06	4770	X	3916	-0-	-854	-0-	243	1	3659	2	N	13					109
							14	9									
07	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	624	1	3230	2	N	73	114	1			68
							80	9									
08	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	634	1	3595	2	N	2					70
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	138	1	1129	2	N	28					87
							31	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	130	1	994	2	N	19	60	1			46
							21	9									
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	34	1	884	2	N	3					49
							3	9									
06	1260	N	926	-0-	-334	-0-	57	1	861	2	N	7					56
							8	9									
07	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	151	1	780	2	N	69	61	1			64
							76	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	141	1	796	2	N	2					66
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	2	N	-0-					1
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	27	1	79	2	N	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	230	2	N	-0-					1
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	215	1	544	2	N	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-					1
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	32	1	138	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	122	1	13	2	N	-0-					25
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	91	1	14	2	N	-0-					25
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	1	14	2	N	-0-					25
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	93	1	14	2	N	-0-					25
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	104	1	14	2	N	-0-					25
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	1	15	2	N	-0-					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	198	1	4281	2	Y	77	81	1			44
						85	9									
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	203	1	4198	2	Y	71	78	1			37
						78	9									
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	174	1	3986	2	Y	129	112	1			54
						142	9									
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	166	1	3822	2	Y	31	74	1			11
						34	9									
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4065	2	Y	13	18	1			6
						14	9									
*08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	191	1	3978	2	Y	11	10	1			7
						12	9									

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	159	1	3433	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	153	1	3168	2	Y	32	26	1			17
							35	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	139	1	3179	2	Y	59	51	1			25
							65	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	133	1	3060	2	Y	180	140	1			65
							198	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	147	1	3225	2	Y	149	142	1			72
							164	9									
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	152	1	3161	2	Y	136	118	1			90
							150	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

03	527	X	434	-0-	-93	-0-	19	1	407	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	22	14	1			12
							24	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	11	1	251	2	Y	11	24	1			4
							12	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

03	2201	#	2103	-0-	-98	-0-	2069	2	34	9	Y	31	31	1			71
04	2130	#	2032	-0-	-98	-0-	2012	2	20	9	Y	18	18	1			71
05	1984	#	1098	-0-	-886	-0-	1098	2			Y	-0-					71
06	2040	#	605	-0-	-1435	-0-	585	2	20	9	Y	18	18	1			71
07	2108	#	1633	-0-	-475	-0-	1633	2			Y	-0-					71
08	2108	#	1732	-0-	-376	-0-	1714	2	18	9	Y	16	16	1			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

03	3100	N	4820	-0-	1720	1720	1005	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	2960	N	1240	-0-	-1720	-0-	512	1	728	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	9	-0-	-171	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					979
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-	116	1			863
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			747
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					747
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					747
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					747

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					16
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	267	1	380	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	122	1	32	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	254	1	67	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	345	1	307	2	N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	345	1	307	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	2	N	-0-					44
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	129	1	183	2	N	-0-					44
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					44
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	325	1	85	2	N	-0-					44
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	174	1	155	2	N	-0-					44
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	174	1	155	2	N	-0-					44

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE) 07050 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 289183 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3740 - 3746

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

03	3472	#	3031	-0-	-441	-0-	3000	2	31	9	N	28					59
04	2970	#	2944	-0-	-26	-0-	2914	2	30	9	N	27					86
05	3069	#	2166	-0-	-903	-0-	2145	2	21	9	N	19					105
06	2970	#	528	-0-	-2442	-0-	520	2	8	9	N	7					112
07	3874		3673	-0-	-201	-0-	3593	2	80	9	N	73	184	1			1
08	3038	#	2996	-0-	-42	-0-	2974	2	22	9	N	20					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

03	2449	X	792	-0-	-1657	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	2	-0-	-2199	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1004	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

03	1550	N	597	-0-	-953	-0-	597	2			N	-0-					144
04	1800	N	605	-0-	-1195	-0-	605	2			N	-0-					144
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					144
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					144
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					144
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					144

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					33
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	5					38
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					38
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					38

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1981	2	24	9	Y	22	28	1			11
04	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1954	2	32	9	Y	29	23	1			17
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2005	2	26	9	Y	24	27	1			14
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1913	2	23	9	Y	21	23	1			12
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1865	2	24	9	Y	22	28	1			6
08	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1871	2	35	9	Y	32	27	1			11

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	129	-0-	-138	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	-0-					90
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	57	1	894	2	N	-0-					90
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	N	-0-					90
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	2	N	-0-					90
07	992	N	720	-0-	-272	-0-	41	1	679	2	N	-0-					90
08	992	N	514	-0-	-478	-0-	26	1	488	2	N	-0-					90

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. B2				WELL #: 13	RRCID -> 102280	COMPL. DATE 09/09/1982					TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8198 - 8312				
03	DLQ G-10		346	-0-	346	883	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1241	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	1963	N	722	-0-	-1241	-0-	48	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #: 16	RRCID -> 102283	COMPL. DATE 10/20/1982					TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7960 - 8170				
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
	LECHENGER				WELL #: 6	RRCID -> 102679	COMPL. DATE 04/26/1996					TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8930 - 9415				
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	2					15
							2	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-					15
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					15
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					15
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					15
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					15
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					15
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					15
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					15
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					15
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					15
	BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 19	RRCID -> 103357	COMPL. DATE 12/17/1982					TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8191 - 8256				
03	DLQ G-10		1519	-0-	1519	4563	1501	2	18	9	Y	16	16	1			11
04	DLQ G-10		786	-0-	786	5349	774	2	12	9	Y	11	10	1			12
05	2700	N	989	-0-	-1711	3638	977	2	12	9	Y	11	12	1			11
06	3000	N	1299	-0-	-1701	1937	1284	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	2848	N	911	-0-	-1937	-0-	900	2	11	9	Y	10	14	1			8
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	838	2	15	9	Y	14	12	1			10
	BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #: 22	RRCID -> 108569	COMPL. DATE 12/16/1983					TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8434 - 8553				
03	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	5552	2	68	9	Y	62	73	1			27
04	6390	X	5998	-0-	-392	-0-	5904	2	94	9	Y	85	66	1			46
05	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	5495	2	72	9	Y	65	77	1			34
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5966	2	74	9	Y	67	71	1			30
07	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5657	2	75	9	Y	68	87	1			11
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6588	2	127	9	Y	115	95	1			31

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2580	-0-	2580	6698	2549	2	31	9	Y	28	32	1			10
04	DLQ G-10		3279	-0-	3279	9977	3229	2	50	9	Y	45	34	1			21
05	12749	X	2772	-0-	-9977	-0-	2737	2	35	9	Y	32	38	1			15
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2375	2	30	9	Y	27	30	1			12
07	3379	X	2215	-0-	-1164	-0-	2186	2	29	9	Y	26	35	1			3
08	3379	X	2315	-0-	-1064	-0-	2272	2	43	9	Y	39	33	1			9

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	126	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1407	-0-	-1263	-0-	95	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1322	-0-	-1437	-0-	89	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1506	-0-	-1134	-0-	99	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1103	-0-	-757	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		965	-0-	965	2571	65	1	889	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3656	72	1	996	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
05	2700	N	1199	-0-	-1501	2155	79	1	1106	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
06	3000	N	851	-0-	-2149	6	56	1	786	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	1116	N	432	-0-	-684	-0-	28	1	398	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	61	1	905	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		224	-0-	224	621	224	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	803	182	2			Y	-0-					-0-
05	982	N	179	-0-	-803	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		830	-0-	830	2486	820	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3273	775	2	12	9	Y	11	9	1			4
05	2700	N	831	-0-	-1869	1404	820	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	2211	N	807	-0-	-1404	-0-	797	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	812	2	15	9	Y	14	12	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2215	2	28	9	Y	25	34	1			10
04	3030	X	2159	-0-	-871	-0-	2125	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	2015	2	26	9	Y	24	29	1			11
06	2700	X	1731	-0-	-969	-0-	1710	2	21	9	Y	19	23	1			7
07	2790	X	1579	-0-	-1211	-0-	1558	2	21	9	Y	19	26	1			-0-
08	2232	X	1594	-0-	-638	-0-	1564	2	30	9	Y	27	23	1			4

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	107	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	107	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	92	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3411	1113	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	DLQ G-10		1885	-0-	1885	5296	1855	2	30	9	Y	27	20	1			14
05	2700	N	1809	-0-	-891	4405	1785	2	24	9	Y	22	24	1			12
06	3000	N	1663	-0-	-1337	3068	1642	2	21	9	Y	19	21	1			10
07	3100	N	953	-0-	-2147	921	941	2	12	9	Y	11	18	1			3
*08	1918	N	997	-0-	-921	-0-	977	2	20	9	Y	18	15	1			6

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3148	1165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4485	1337	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	1714	-0-	-986	3499	1714	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1044	-0-	-1956	1543	1044	2			Y	-0-					-0-
07	2471	N	928	-0-	-1543	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		726	-0-	726	2461	717	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	DLQ G-10		464	-0-	464	2925	457	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	2700	N	278	-0-	-2422	503	275	2	3	9	Y	3	5	1			3
06	736	N	233	-0-	-503	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	331	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	238	2	4	9	Y	4	4	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		573	-0-	573	2085	566	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	DLQ G-10		583	-0-	583	2668	573	2	10	9	Y	9	7	1			4
05	2700	N	551	-0-	-2149	519	543	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	1015	N	496	-0-	-519	-0-	490	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	7	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		71	-0-	71	398	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	410	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	198	-0-	-410	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	86	1	1443	2	N	13					129
							14	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	2	N	13					142
							14	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1618	2	N	45	99	1			88
							50	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	2					90
							2	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	80	1	1344	2	N	4					94
							4	9									
08	1767	N	1407	-0-	-360	-0-	71	1	1301	2	N	32					126
							35	9									

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

03	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-					92
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	1					93
							1	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					93
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	N	-0-					93
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	23	1	380	2	N	-0-					93
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	14					107
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	Y	16	17	1			6
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	Y	27	20	1			13
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	2	15	9	Y	14	19	1			8
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	Y	13	15	1			6
07	1364	N	703	-0-	-661	-0-	694	2	9	9	Y	8	13	1			1
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	Y	19	16	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5237	2	64	9	Y	58	72	1			26
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	Y	72	57	1			41
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3873	2	50	9	Y	45	59	1			27
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4633	2	55	9	Y	50	53	1			24
07	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4149	2	52	9	Y	47	63	1			8
08	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	3965	2	74	9	Y	67	56	1			19

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5045	-0-	5045	14781	339 55	1 9	4651	2	Y	50	61	1			19
04	DLQ G-10		4793	-0-	4793	19574	317 67	1 9	4409	2	Y	61	49	1			31
05	24337	X	4763	-0-	-19574	-0-	316 54	1 9	4393	2	Y	49	58	1			22
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	276 46	1 9	3907	2	Y	42	48	1			16
07	5053	X	4202	-0-	-851	-0-	270 48	1 9	3884	2	Y	44	58	1			2
08	5053	X	4241	-0-	-812	-0-	263 72	1 9	3906	2	Y	65	55	1			12

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

03	DLQ G-10		1650	-0-	1650	4831	1650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	6373	1542	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	1595	-0-	-1105	5268	1595	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1470	-0-	-1530	3738	1470	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1454	-0-	-1646	2092	1454	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1508	-0-	-1592	500	1508	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

03	1829	X	1491	-0-	-338	-0-	1473	2	18	9	Y	16	19	1			5
04	1680	X	1350	-0-	-330	-0-	1329	2	21	9	Y	19	15	1			9
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	Y	16	18	1			7
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1191	2	14	9	Y	13	15	1			5
07	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1182	2	15	9	Y	14	18	1			1
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1191	2	22	9	Y	20	17	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

03	DLQ G-10		202	-0-	202	636	14 2	1 9	186	2	Y	2	3	1			5
04	DLQ G-10		200	-0-	200	836	13 3	1 9	184	2	Y	3	2	1			6
05	1036	N	200	-0-	-836	-0-	13 2	1 9	185	2	Y	2	2	1			6
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	202	2	Y	2	2	1			6
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	193	2	Y	2	3	1			5
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	9 2	1 9	138	2	Y	2	2	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4985	-0-	4985	14519	338	1	4647	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	18663	278	1	3866	2	Y	-0-					-0-
05	23196	X	4533	-0-	-18663	-0-	304	1	4229	2	Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	278	1	3927	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4334	-0-	-657	-0-	281	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4394	-0-	-597	-0-	277	1	4117	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					106
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	10					116
							11	9									
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					116
*06	300	N	244	-0-	-56	-0-	15	1	229	2	N	-0-					116
*07	279	N	151	-0-	-128	-0-	9	1	142	2	N	-0-					116
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	85	187	1			14
							94	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	854	2	479	9	Y	435	567	1			188
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	697	2	600	9	Y	545	556	1			177
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	691	2	590	9	Y	536	192	1			521
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	647	2	518	9	Y	471	745	1			247
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	640	2	640	9	Y	582	699	1			130
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	656	2	483	9	Y	439	366	1			203

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		394	-0-	394	1189	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1582	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	1974	N	392	-0-	-1582	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8173	2	98	9	Y	89	92	1			28
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8782	2	136	9	Y	124	93	1			59
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9060	2	114	9	Y	104	117	1			46
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8442	2	101	9	Y	92	101	1			37
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8440	2	107	9	Y	97	125	1			9
*08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8385	2	154	9	Y	140	118	1			31

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2863	-0-	2863	5021	192	1	2639	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6893	124	1	1722	2	Y	24	20	1			17
							26	9									
05	2700	N	2427	-0-	-273	6620	161	1	2237	2	Y	26	28	1			15
							29	9									
06	3000	N	1838	-0-	-1162	5458	120	1	1696	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
07	3100	N	1546	-0-	-1554	3904	99	1	1427	2	Y	18	25	1			5
							20	9									
*08	3100	N	1650	-0-	-1450	2454	102	1	1517	2	Y	28	23	1			10
							31	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1272	430	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		430	-0-	430	1702	423	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	2138	N	436	-0-	-1702	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	408	2	8	9	Y	7	6	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
05	162	N	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	319	1	4384	2	Y	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	316	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	323	1	4494	2	Y	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	295	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4260	-0-	-266	-0-	277	1	3983	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	268	1	3990	2	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	N	11					73
							12	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	2	N	5					78
							6	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	4					82
							4	9									
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	62	1	968	2	N	5					87
							6	9									
07	1116	N	910	-0-	-206	-0-	51	1	856	2	N	3					90
							3	9									
08	1116	N	903	-0-	-213	-0-	45	1	836	2	N	20					110
							22	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		279	-0-	279	1178	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		749	-0-	749	1927	50	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	491	-0-	-1927	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

03	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					20
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	10	1	153	2	N	5					25
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					25
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	11	2	N	15					40
							17	9									
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					40

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

03	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	4968	2	59	9	Y	54	62	1			18
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	Y	80	61	1			37
05	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	3761	2	47	9	Y	43	58	1			22
06	4860	X	4496	-0-	-364	-0-	4443	2	53	9	Y	48	52	1			18
07	5146	X	4442	-0-	-704	-0-	4387	2	55	9	Y	50	65	1			3
08	5146	X	4179	-0-	-967	-0-	4103	2	76	9	Y	69	58	1			14

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

03	DLQ G-10		953	-0-	953	2101	199	1	752	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		449	-0-	449	2550	99	1	350	2	Y	-0-	1	1			1
05	2700	N	502	-0-	-2198	352	112	1	389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1042	N	690	-0-	-352	-0-	155	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	144	1	451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	157	1	505	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	94	1	1570	2	N	7					71
							8	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	2	N	-0-					71
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	99	1	1563	2	N	10					81
							11	9									
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	95	1	1488	2	N	3					84
							3	9									
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	84	1	1414	2	N	8					92
							9	9									
08	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	71	1	1303	2	N	12					104
							13	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

03	558	N	392	-0-	-166	-0-	388	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	453	2	8	9	Y	7	5	1			7
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	1			7
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	7	1			5
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	Y	10	8	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

03	7688	X	5945	-0-	-1743	-0-	399	1	5478	2	Y	62	83	1			28
							68	9									
04	7350	X	7118	-0-	-232	-0-	471	1	6541	2	Y	96	74	1			50
							106	9									
05	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	469	1	6522	2	Y	77	89	1			38
							85	9									
06	7320	X	6418	-0-	-902	-0-	419	1	5929	2	Y	64	73	1			29
							70	9									
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	435	1	6257	2	Y	72	92	1			9
							79	9									
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	478	1	7104	2	Y	120	99	1			30
							132	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	N	-0-					14
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	2	N	-0-					14
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					14
06	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	99	1	1540	2	N	7					21
							8	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1767	2	N	7					28
							8	9									
*08	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	88	1	1623	2	N	-0-	3	6			25

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	N	4					38
							4	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	N	1					39
							1	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5					44
							6	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	4					48
							4	9									
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	48	1	811	2	N	1					49
							1	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	4					53
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1630	-0-	1630	3896	300	1	1131	2	Y	181	170	1			118
							199	9									
04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	5219	281	1	995	2	Y	43	99	1			62
							47	9									
05	2700	N	1082	-0-	-1618	3601	215	1	749	2	Y	107	54	1			115
							118	9									
06	3000	N	1631	-0-	-1369	2232	353	1	1216	2	Y	56	74	1			97
							62	9									
07	3100	N	1181	-0-	-1919	313	270	1	843	2	Y	62	63	1			96
							68	9									
*08	1948	N	1635	-0-	-313	-0-	362	1	1167	2	Y	96	146	1			46
							106	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		166	-0-	166	338	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	549	208	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	622	N	73	-0-	-549	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		726	-0-	726	1694	137	1	517	2	Y	65	58	1			41
							72	9									
04	DLQ G-10		643	-0-	643	2337	138	1	487	2	Y	16	35	1			22
							18	9									
05	2700	N	709	-0-	-1991	346	144	1	503	2	Y	56	25	1			53
							62	9									
06	933	N	587	-0-	-346	-0-	128	1	440	2	Y	17	31	1			39
							19	9									
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	118	1	368	2	Y	23	25	1			37
							25	9									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	147	1	475	2	Y	34	55	1			16
							37	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	121	1	2031	2	N	-0-					3
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	N	32					35
							35	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2210	2	N	3					38
							3	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	134	1	2086	2	N	3					41
							3	9									
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	121	1	2033	2	N	5					46
							6	9									
08	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	103	1	1895	2	N	13					59
							14	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

03	DLQ G-10	120	-0-	120	225	25	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	283	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	387 N	104	-0-	-283	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

03	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11345	4059	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15005	3660	2			Y	-0-					22
05	18523 X	3518	-0-	-15005	-0-	3517	2	1	9	Y	1					23
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					23
*07	4061 X	2905	-0-	-1156	-0-	2905	2			Y	-0-					23
08	4061 X	3320	-0-	-741	-0-	3311	2	9	9	Y	8					31

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

03	13113 X	11844	-0-	-1269	-0-	11844	2			Y	-0-					18
04	12690 X	11109	-0-	-1581	-0-	11109	2			Y	-0-					18
05	13020 X	2786	-0-	-10234	-0-	2784	2	2	9	Y	2					20
06	12600 X	6621	-0-	-5979	-0-	6621	2			Y	-0-					20
*07	12183 X	12129	-0-	-54	-0-	12128	2	1	9	Y	1					21
*08	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12547	2	17	9	Y	15					36

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

03	DLQ G-10	1805	-0-	1805	6047	122	1	1683	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	7946	128	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2700 N	2164	-0-	-536	7410	145	1	2019	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1952	-0-	-1048	6362	129	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2129	-0-	-971	5391	138	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1736	-0-	-1364	4027	109	1	1627	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	3496	1277	2	24	9	Y	22					65
04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	4729	1215	2	18	9	Y	16					81
05	2700	N	1286	-0-	-1414	3315	1208	2	78	9	Y	71	91	1			61
06	3000	N	1171	-0-	-1829	1486	1141	2	30	9	Y	27	43	1			45
07	2713	N	1227	-0-	-1486	-0-	1201	2	26	9	Y	24					69
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1167	2	22	9	Y	20	40	1			49

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					45
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	N	-0-					45
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1	391	2	N	-0-					45
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	22	1	371	2	N	-0-					45
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	1					46
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	7	1			5
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	564	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	470	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	435	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	473	2	9	9	Y	8	7	1			2

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					14
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					14
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					14
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	2	N	-0-					14
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-					14
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					14

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	11	-0-	-3058	-0-	3	2	8	9	Y	7					7
06	2970	X	3	-0-	-2967	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2					9
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	22	2	78	9	Y	71					80

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		938	-0-	938	2753	926	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	3695	927	2	15	9	Y	14	11	1			3
05	2700	N	919	-0-	-1781	1914	907	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	2798	N	884	-0-	-1914	-0-	873	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
07	961	N	830	-0-	-131	-0-	819	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	842	2	15	9	Y	14	12	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

03	DLQ G-10		280	-0-	280	805	277	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1076	267	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1343	N	267	-0-	-1076	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	247	2	4	9	Y	4	3	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					56
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					56
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					56
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	1					57
							1	9									
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	226	2	N	2					59
							2	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	9	1	166	2	N	-0-					59

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

03	DLQ G-10		5	-0-	5	112	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	129	17	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	33	-0-	-129	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					140
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	Y	45	82	1			103
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1570	2	20	9	Y	18	80	1			41
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1					42
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					44
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	Y	11					55

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3573	2	44	9	Y	40	48	1			9
04	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3364	2	54	9	Y	49	39	1			19
05	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3367	2	44	9	Y	40	46	1			13
06	3570	X	2891	-0-	-679	-0-	2856	2	35	9	Y	32	37	1			8
07	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	3158	2	41	9	Y	37	45	1			-0-
08	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	3210	2	59	9	Y	54	45	1			9

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		745	-0-	745	2256	745	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		679	-0-	679	2935	679	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	868	-0-	-1832	1103	868	2			Y	-0-					-0-
06	1836	N	733	-0-	-1103	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

03	3906	X	1366	-0-	-2540	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	946	-0-	-2834	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	146	-0-	-2396	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	369	-0-	-1221	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	333	-0-	-1031	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	Y	2					2

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

03	DLQ G-10		944	-0-	944	3187	944	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		831	-0-	831	4018	831	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	841	-0-	-1859	2159	841	2			Y	-0-					-0-
06	2921	N	762	-0-	-2159	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

03	5394	X	5108	-0-	-286	-0-	5090	2	18	9	Y	16					149
04	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4804	2	52	9	Y	47	87	1			109
05	4929	X	4791	-0-	-138	-0-	4770	2	21	9	Y	19	86	1			42
06	4950	X	4447	-0-	-503	-0-	4445	2	2	9	Y	2					44
07	5115	X	4678	-0-	-437	-0-	4675	2	3	9	Y	3					47
08	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	4495	2	28	9	Y	25					72

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		799	-0-	799	2305	799	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		780	-0-	780	3085	780	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	991	-0-	-1709	1376	991	2			Y	-0-					-0-
06	2313	N	937	-0-	-1376	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

03	DLQ G-10		49	-0-	49	97	48	2	1	9	Y	1					7
04	DLQ G-10		14732	-0-	14732	14829	14730	2	2	9	Y	2	4	1			5
05	32437	X	17608	-0-	-14829	-0-	17607	2	1	9	Y	1	4	1			2
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					2
07	15221	X	10983	-0-	-4238	-0-	10983	2			Y	-0-					2
08	17608	X	9149	-0-	-8459	-0-	9145	2	4	9	Y	4					6

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	4767	110	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6361	107	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1477	-0-	-1223	5138	99	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1390	-0-	-1610	3528	92	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1375	-0-	-1725	1803	89	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1455	-0-	-1645	158	92	1	1363	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

03	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3341	77	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1102	-0-	1102	4443	74	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1141	-0-	-1559	2884	76	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	963	-0-	-2037	847	64	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1792	N	945	-0-	-847	-0-	61	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

03	DLQ G-10		978	-0-	978	2506	953	2	25	9	Y	23					73
04	DLQ G-10		913	-0-	913	3419	896	2	17	9	Y	15					88
05	2700	N	1008	-0-	-1692	1727	930	2	78	9	Y	71	94	1			65
06	2640	N	913	-0-	-1727	-0-	883	2	30	9	Y	27	44	1			48
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	Y	25					73
08	1023	N	920	-0-	-103	-0-	898	2	22	9	Y	20	41	1			52

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	2	Y	37	44	1			23
							41	9									
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	3450	2	Y	49	38	1			34
							54	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	243	1	3375	2	Y	39	45	1			28
							43	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	230	1	3261	2	Y	36	39	1			25
							40	9									
07	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	215	1	3096	2	Y	36	47	1			14
							40	9									
08	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	229	1	3405	2	Y	57	48	1			23
							63	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	4958	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1493	-0-	1493	6451	100	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1396	-0-	-1304	5147	94	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1214	-0-	-1786	3361	80	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1123	-0-	-1977	1384	73	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*08	2338	N	954	-0-	-1384	-0-	60	1	894	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

03	T. A.		26	-0-	26	26	1	2	25	9	Y	23					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	16					81
05	T. A.		79	-0-	79	105	1	2	78	9	Y	71	91	1			61
06	T. A.		31	-0-	31	136	1	2	30	9	Y	27	43	1			45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	24					69
*08	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	19	41	1			47

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2964	1049	2	25	9	Y	23					70
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	4095	1114	2	17	9	Y	15					85
05	2700	N	1186	-0-	-1514	2581	1108	2	78	9	Y	71	93	1			63
06	3000	N	1070	-0-	-1930	651	1040	2	30	9	Y	27	43	1			47
07	1871	N	1220	-0-	-651	-0-	1192	2	28	9	Y	25					72
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	Y	19	41	1			50

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	2					42
							2	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					42
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					42
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					42
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					42
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	15	6			27

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2258	2	N	-0-					67
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-					67
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	149	1	2358	2	N	-0-					67
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	152	1	2365	2	N	2					69
							2	9									
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	128	1	2145	2	N	-0-					69
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	113	1	2094	2	N	5					74
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					59
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	N	65					124
							72	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	6					130
							7	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	3	88	1			45
							3	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-					45
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-	7	6			38

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					97
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	19	1	300	2	N	-0-					97
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					97
06	360	N	26	-0-	-334	-0-	2	1	24	2	N	-0-					97
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	10	1	163	2	N	-0-					97
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-					97

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	7	1	109	2	N	-0-					39
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					39
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					39
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					39
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					39
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	209	2	N	8					47
							9	9									

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					64
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					64
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	2	N	-0-					64
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					64
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	35					99
							39	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					99

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					6
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					6
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					6
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					6
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					6
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					6
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					6
*05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					6
*06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					6
*07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					6
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	205	127	1			223
							226	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	115	138	1			200
							127	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	3	1	49	2	N	224	126	1			298
							246	9									
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	6	1	100	2	N	-0-	102	1			196
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	268	43	1			421
							295	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	4	1	65	2	N	130	304	1			247
							143	9									

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	3	N	27					127
							30	9									
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					127
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	N	-0-					127
*01	496	N	371	-0-	-125	-0-	25	1	346	2	N	-0-					127
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					127
*03	403	N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	2	N	-0-					127
*04	360	N	183	-0-	-177	-0-	11	1	172	2	N	-0-					127
*05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					127
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					127
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	N	-0-					127
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					127

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
04	897	N	897	-0-		-0-	-0-	59	1	825	2	Y	12	10	1			9
								13	9									
05	868	N	868	-0-		-0-	-0-	57	1	800	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
06	990	N	599	-0-		-391	-0-	39	1	553	2	Y	6	8	1			6
								7	9									
07	930	N	630	-0-		-300	-0-	40	1	582	2	Y	7	10	1			3
								8	9									
08	868	N	591	-0-		-277	-0-	37	1	543	2	Y	10	8	1			5
								11	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-		-0-	-0-	39	1	645	2	N	19					190
								21	9									
04	670	N	670	-0-		-0-	-0-	39	1	613	2	N	16					206
								18	9									
05	651	N	476	-0-		-175	-0-	28	1	448	2	N	-0-	185	1			21
06	690	N	239	-0-		-451	-0-	14	1	225	2	N	-0-					21
07	699	N	699	-0-		-0-	-0-	39	1	650	2	N	9					30
								10	9									
*08	563	N	563	-0-		-0-	-0-	29	1	526	2	N	7					37
								8	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-		-0-	-0-	36	1	595	2	N	-0-					77
04	562	N	562	-0-		-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					77
05	758	N	758	-0-		-0-	-0-	45	1	713	2	N	-0-					77
06	613	N	613	-0-		-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					77
07	3100	N	3227	-0-		127	127	170	1	2856	2	N	183					260
								201	9									
*08	3100	N	6838	-0-		3738	3865	347	1	6399	2	N	84	185	1			159
								92	9									

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	115	1	1935	2	N	15					57
								17	9									
04	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	118	1	1848	2	N	13					70
								14	9									
05	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	124	1	1959	2	N	8					78
								9	9									
06	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	119	1	1862	2	N	9					87
								10	9									
07	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	57	1	953	2	N	11					98
								12	9									
*08	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	73	1	1352	2	N	-0-					98

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		8	-0-		8	12	7	2	1	9	Y	1					8
04	36	X	24	-0-		-12	-0-	20	2	4	9	Y	4	5	1			7
05	30	X	30	-0-		-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	N	-0-					140
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	61	1	951	2	N	15					155
							17	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	79	1	1248	2	N	-0-	135	1			20
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	-0-					20
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	74	1	1241	2	N	2					22
							2	9									
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	52	1	954	2	N	-0-					22

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					73
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	294	2	N	12					85
							13	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-	85	1			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	10					10
							11	9									
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	5					15
							6	9									

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					32
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					32
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					32
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					32
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					32
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					32

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	169	1	2833	2	N	-0-					14
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					14
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	N	-0-					14
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	164	1	2557	2	N	-0-					14
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-					14
08	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	122	1	2253	2	N	-0-					14

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					46
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-					46
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	N	-0-					46
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	81	2	N	20					66
							22	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					66
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					66

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2457	2	N	10	59	1			182
							11	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	2	N	126	49	1			259
							139	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	151	1	2397	2	N	16	64	1			211
							18	9									
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	141	1	2199	2	N	217	270	1			158
							239	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	6	137	1			27
							7	9									
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	111	1	2050	2	N	127	67	1			87
							140	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					39
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					39
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					39
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					39
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					39
*02	168	N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-					39
*03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					39
*04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					39
*05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					39
*06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					39
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					39

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	5849	146	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2161	-0-	2161	8010	145	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	2070	-0-	-630	7380	139	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1472	-0-	-1528	5852	97	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2106	-0-	-994	4858	137	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2091	-0-	-1009	3849	132	1	1959	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	19	1			8
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	23	1			5
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	Y	17	19	1			3
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1569	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
08	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1585	2	30	9	Y	27	22	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					162
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					162
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1493	2	N	-0-					162
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	2	N	-0-					162
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	76	1	1278	2	N	-0-					162
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					162

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		359	-0-	359	1056	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		354	-0-	354	1410	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	361	-0-	-1410	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					75
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-					75
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	17					92
							19	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					92
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					92

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

03	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2691	1033	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	DLQ G-10		792	-0-	792	3483	780	2	12	9	Y	11	9	1			5
05	2700	N	874	-0-	-1826	1657	863	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	2255	N	598	-0-	-1657	-0-	591	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	629	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
08	868	N	537	-0-	-331	-0-	527	2	10	9	Y	9	8	1			1

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	8					157
							9	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	N	-0-					157
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	N	5	47	1			115
							6	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	2	99	1			18
							2	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	2	N	2					20
							2	9									
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	62	1	1140	2	N	2					22
							2	9									

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	949	2	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					167
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-					167
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-					167
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					167
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	12	1	205	2	N	20					187
							22	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					187

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					55
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	2					57
							2	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	2	N	-0-					57
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	N	-0-					57
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	10	1	168	2	N	-0-					57
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	N	-0-					57

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					23
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-					23
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					80
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					80
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					80
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					80
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					80
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					80

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

03	DLQ G-10	60	-0-	60	176	59	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	233	56	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
05	287	N	54	-0-	-233	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3858	-0-	3858	12040	262	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4382	-0-	4382	16422	294	1	4088	2	Y	-0-					-0-
05	20965	X	4543	-0-	-16422	-0-	305	1	4238	2	Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	263	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	284	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	273	1	4058	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1076	2	18	9	Y	16	13	1			10
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1008	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1037	2	13	9	Y	12	16	1			3
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	890	2	17	9	Y	15	13	1			5

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

03	DLQ G-10		7791	-0-	7791	23113	7700	2	91	9	Y	83	103	1			39
04	DLQ G-10		7703	-0-	7703	30816	7586	2	117	9	Y	106	84	1			61
05	38236	X	7420	-0-	-30816	-0-	7329	2	91	9	Y	83	98	1			46
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6484	2	78	9	Y	71	81	1			36
07	7285	X	6429	-0-	-856	-0-	6348	2	81	9	Y	74	96	1			14
08	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6365	2	119	9	Y	108	90	1			32

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

03	7874	X	6654	-0-	-1220	-0-	6571	2	83	9	Y	75	92	1			31
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	5957	2	97	9	Y	88	71	1			48
05	7657	X	5998	-0-	-1659	-0-	5920	2	78	9	Y	71	83	1			36
06	7410	X	5513	-0-	-1897	-0-	5448	2	65	9	Y	59	68	1			27
07	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	5501	2	69	9	Y	63	82	1			8
08	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	6045	2	111	9	Y	101	84	1			25

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

03	DLQ G-10		580	-0-	580	1493	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2183	46	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	684	-0-	-2016	167	46	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	471	-0-	-167	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	472	-0-	-210	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	3623	1284	2	15	9	Y	14	18	1			6
04	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4865	1222	2	20	9	Y	18	14	1			10
05	2700	N	1274	-0-	-1426	3439	1257	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	3000	N	811	-0-	-2189	1250	801	2	10	9	Y	9	11	1			6
07	2159	N	909	-0-	-1250	-0-	897	2	12	9	Y	11	14	1			3
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	808	2	15	9	Y	14	12	1			5

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

03	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3551	2	45	9	Y	41	52	1			16
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4146	2	68	9	Y	62	48	1			30
05	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	3971	2	53	9	Y	48	56	1			22
06	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	3843	2	46	9	Y	42	47	1			17
07	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	3795	2	47	9	Y	43	57	1			3
08	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	3790	2	69	9	Y	63	53	1			13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	121	1	1668	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	114	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	101	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	93	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	85	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

03	4619	X	587	-0-	-4032	-0-	580	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	4290	X	524	-0-	-3766	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	3286	X	532	-0-	-2754	-0-	525	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	690	X	494	-0-	-196	-0-	488	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	465	X	177	-0-	-288	-0-	174	2	3	9	Y	3	3	1			1

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	345	1	4734	2	Y	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	365	1	5075	2	Y	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	374	1	5204	2	Y	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	339	1	4801	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5238	-0-	-373	-0-	340	1	4898	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	318	1	4735	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

03	186	X	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	X	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	300	X	70	-0-	-230	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					17
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					17
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					25
06	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2			N	-0-					25
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					25
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

03	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2204	2	26	9	Y	24	30	1			6
04	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	2390	2	37	9	Y	34	26	1			14
05	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2519	2	32	9	Y	29	33	1			10
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2345	2	29	9	Y	26	29	1			7
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2259	2	30	9	Y	27	34	1			-0-
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2427	2	46	9	Y	42	35	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	103	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1509	-0-	-51	-0-	101	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	86	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	90	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	84	1	1242	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

03	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6065	139	1	1907	2	Y	21	26	1			5
							23	9									
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	7996	128	1	1775	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
05	2700	N	1978	-0-	-722	7274	131	1	1824	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
06	3000	N	4794	-0-	1794	9068	313	1	4428	2	Y	48	42	1			13
							53	9									
07	3100	N	5579	-0-	2479	11547	358	1	5156	2	Y	59	68	1			4
							65	9									
*08	3100	N	4967	-0-	1867	13414	308	1	4576	2	Y	75	63	1			16
							83	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

03	DLQ G-10		108	-0-	108	280	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	427	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	178	-0-	-427	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

03	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9469	204	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3477	-0-	3477	12946	234	1	3243	2	Y	-0-					-0-
05	16309	X	3363	-0-	-12946	-0-	225	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	195	1	2752	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	203	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	196	1	2920	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	24	1			4
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	2	24	9	Y	22	18	1			8
05	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	1480	2	19	9	Y	17	20	1			5
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			4
07	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1301	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1330	2	25	9	Y	23	19	1			4

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1					13
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2	6	1			9
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	6	1			4
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					4
07	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			N	-0-					4
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1732	2	1	9	N	1					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		71	-0-	71	224	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	284	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	88	-0-	-284	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6082	138	1	1889	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
04	DLQ G-10		2004	-0-	2004	8086	133	1	1842	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
05	2700	N	1983	-0-	-717	7369	131	1	1829	2	Y	21	25	1			11
							23	9									
06	3000	N	1835	-0-	-1165	6204	120	1	1694	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	3100	N	1779	-0-	-1321	4883	114	1	1644	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
*08	3100	N	1911	-0-	-1189	3694	118	1	1760	2	Y	30	25	1			8
							33	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

03	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6000	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2736	-0-	2736	8736	184	1	2552	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	2643	-0-	-57	8679	177	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2400	-0-	-600	8079	158	1	2242	2	Y	-0-					-0-
07	10283	X	2204	-0-	-8079	-0-	143	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	133	1	1971	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

03	DLQ G-10		64	-0-	64	307	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		119	-0-	119	426	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	131	-0-	-426	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

03	DLQ G-10		963	-0-	963	2649	952	2	11	9	Y	10	12	1			4
04	DLQ G-10		836	-0-	836	3485	824	2	12	9	Y	11	9	1			6
05	2100	N	821	-0-	-1279	2206	811	2	10	9	Y	9	11	1			4
06	2910	N	704	-0-	-2206	-0-	696	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	665	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	723	2	13	9	Y	12	10	1			2

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

03	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2556	2	31	9	Y	28	34	1			14
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2712	2	43	9	Y	39	30	1			23
05	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2503	2	32	9	Y	29	34	1			18
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2415	2	29	9	Y	26	29	1			15
07	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2569	2	33	9	Y	30	38	1			7
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2500	2	46	9	Y	42	35	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		291	-0-	291	586	288	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	DLQ G-10		179	-0-	179	765	176	2	3	9	Y	3	2	1			5
05	943	N	178	-0-	-765	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			5
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	2	1			4
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	2	1			5

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

03	651	N	626	-0-	-25	-0-	20	1	592	2	N	13	2	1			127
							14	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	578	2	N	22	1	1			148
							24	9									
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	35	1	455	2	N	21					169
							23	9									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	23	1	461	2	N	11	1	1			179
							12	9									
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	31	1	518	2	N	3					182
							3	9									
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	25	1	334	2	N	19	2	1			199
							21	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					82
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					83
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	2	6	9	N	5					88
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					88
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					88
*08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	3	6			85

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4845	2	37	9	Y	34	12	1			81
04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	4455	2	53	9	Y	48	57	1			72
05	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4499	2	28	9	Y	25	59	1			38
06	4710	X	3961	-0-	-749	-0-	3933	2	28	9	Y	25					63
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4613	2	42	9	Y	38					101
08	4867	X	4186	-0-	-681	-0-	4155	2	31	9	Y	28					129

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

03	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2399	2	43	9	Y	39	16	1			102
04	3300	X	2330	-0-	-970	-0-	2271	2	59	9	Y	54	69	1			87
05	3410	X	1976	-0-	-1434	-0-	1948	2	28	9	Y	25	67	1			45
06	3300	X	910	-0-	-2390	-0-	897	2	13	9	Y	12					57
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	Y	11					68
08	2449	X	476	-0-	-1973	-0-	468	2	8	9	Y	7					75

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

03	868	N	685	-0-	-183	-0-	665	2	20	9	Y	18	138	1			10
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	576	2	23	9	Y	21					31
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	661	2	28	9	Y	25					56
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	435	2	12	9	Y	11					67
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					81
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	Y	19					100

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

03	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3807	2	40	9	Y	36	14	1			88
04	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	3432	2	53	9	Y	48	61	1			75
05	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	3443	2	28	9	Y	25	61	1			39
06	3990	X	2966	-0-	-1024	-0-	2938	2	28	9	Y	25					64
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3328	2	40	9	Y	36					100
08	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	3045	2	30	9	Y	27					127

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

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

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
06	720	N	445	-0-	-275	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
07	589	N	283	-0-	-306	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	2	N	-0-					4
04	2730	N	2152	-0-	-578	-0-	117	1	2035	2	N	-0-					4
05	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	89	1	1520	2	N	-0-					4
06	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	145	1	2468	2	N	-0-					4
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	-0-					4
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	143	1	2447	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-					36
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	600	1	764	2	N	-0-					36
05	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	600	1	441	2	N	-0-					36
06	1620	N	1078	-0-	-542	-0-	600	1	478	2	N	-0-					36
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	600	1	748	2	N	-0-					36
*08	1054	N	798	-0-	-256	-0-	600	1	198	2	N	-0-	16	6			20

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					4
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					4
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	4	1	77	2	N	1					5
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					5
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	2	N	-0-					5
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640		1500	-0-	-12140	19282	1487	2	13	9	N	12					31
04	13200		670	-0-	-12530	6752	642	2	28	9	N	25					56
05	13640		-0-	-0-	-13640	-0-					N	22					78
06	7410	#	34	-0-	-7376	-0-	16	2	18	9	N	16					94
*07	1488	#	127	-0-	-1361	-0-	119	2	8	9	N	7	101	1			-0-
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	546	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	599	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	377	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	260	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	425	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1126					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	#	1877	-0-	-758	-0-	527	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	2144	-0-	-346	-0-	579	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	2578	-0-	-274	-0-	770	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	546	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2852	#	2292	-0-	-560	-0-	410	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

03	651	N	633	-0-	-18	-0-	48	1	579	2	N	5					42
							6	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-					42
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-					42
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	N	-0-					42
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	-0-					42
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	18					60
							20	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1					2
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					2
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	Y	-0-					2
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	98	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

03	713	N	671	-0-	-42	-0-	51	1	619	2	Y	1					12
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					12
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					12
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	2	Y	-0-					12
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					12
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	136	1	1506	2	Y	6					23
							7	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1670	2	Y	5					28
							6	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	159	1	1769	2	Y	6					34
							7	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1524	2	Y	11	28	1			17
							12	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	140	1	1440	2	Y	4	10	1			11
							4	9									
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	162	1	1723	2	Y	1					12
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1282	-0-	-2376	-0-	106	1	1172	2	Y	4					10
							4	9									
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	343	1	3943	2	Y	13					23
							14	9									
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	342	1	3788	2	Y	12					35
							13	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	27	42	1			20
							30	9									
07	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	337	1	3468	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
08	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	340	1	3599	2	Y	3					18
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	11					37
							12	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	169	1	1876	2	Y	-0-					4
04	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	141	1	1618	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	140	1	1551	2	Y	-0-	6	1			3
06	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	140	1	1490	2	Y	-0-					3
07	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	148	1	1527	2	Y	-0-					3
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	144	1	1530	2	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	246	2	Y	1					5
							1	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	1					6
							1	9									
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	21	1	222	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	2	Y	-0-	2	1			2
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					2

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	-0-					2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	91	1	1054	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	970	2	Y	-0-	4	1			2
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	91	1	961	2	Y	-0-					2
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	110	1	1126	2	Y	-0-					2
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	234	2	Y	1					4
							1	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					4
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					4
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					4
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					4
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					4

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	72	1	798	2	Y	3					10
							3	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	69	1	793	2	Y	3					13
							3	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	3					16
							3	9									
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	65	1	691	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	69	1	705	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	69	1	730	2	Y	1					5
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	1					5
							1	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	14	1	165	2	Y	1					6
							1	9									
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					6
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	13	1	137	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	Y	-0-	1	1			3
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

03	1457	N	621	-0-	-836	-0-	139	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	164	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	189	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	256	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	260	1	699	2	Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	189	1	738	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	50	66	1			38
							55	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	N	-0-	21	1			17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	43	17	1			43
							47	9									
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	23	1	245	2	N	-0-	26	1			17
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	257	2	N	45	15	1			47
							50	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	44	56	1			35
							48	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					28
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	247	2	Y	1					29
							1	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	96	1	1071	2	Y	3					32
							3	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	2	Y	6					38
							7	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	2	Y	4	14	1			28
							4	9									
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	5	28	1			5
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1574	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-	5	1			2
06	1770	N	1626	-0-	-144	-0-	140	1	1486	2	Y	-0-					2
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	170	1	1752	2	Y	-0-					2
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	190	1	2008	2	Y	-0-					2

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	82	1	907	2	Y	12					30
							13	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	70	1	802	2	Y	7					37
							8	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	750	2	Y	27	23	1			41
							30	9									
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	69	1	727	2	Y	3	35	1			9
							3	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	Y	4					13
							4	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	Y	10					23
							11	9									

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	16					18
							18	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	122	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	6	1	64	2	Y	4					6
							4	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					12
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	1					13
							1	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	219	2	Y	1					14
							1	9									
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					14
*07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			9
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

03	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	281	2	Y	2					6
							2	9									
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					6
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					6
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					6
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					6
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	17	1			3
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	80	2	Y	2					5
							2	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					6
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	85	1	944	2	Y	-0-					9
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					9
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	82	1	909	2	Y	-0-					9
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	80	1	845	2	Y	-0-					9
07	1147	N	963	-0-	-184	-0-	85	1	878	2	Y	-0-					9
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	93	1	987	2	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	7438	-0-	-2978	-0-	613	1	6812	2	Y	12					27
							13	9									
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	512	1	5898	2	Y	6					33
							7	9									
05	8277	X	6862	-0-	-1415	-0-	565	1	6268	2	Y	26	22	1			37
							29	9									
06	7200	X	5381	-0-	-1819	-0-	463	1	4915	2	Y	3	36	1			4
							3	9									
07	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	513	1	5277	2	Y	3					7
							3	9									
08	7440	X	5220	-0-	-2220	-0-	449	1	4760	2	Y	10					17
							11	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	2					2
							2	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					2
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	5	1	55	2	Y	1					3
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

03	744	N	691	-0-	-53	-0-	57	1	634	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	1					1
							1	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	93	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	2	Y	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					2
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	102	1	1078	2	Y	1					3
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	2					5
							2	9									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					5
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					5
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	Y	-0-					5
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					5
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					5

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	5					13
							6	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	-0-					13
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	56	1	677	2	Y	-0-					13
06	840	N	436	-0-	-404	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					13
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	48	1	544	2	Y	-0-					13
08	744	N	538	-0-	-206	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					13

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

03	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	30	1	337	2	Y	4					4
							4	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					4
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	24	1	243	2	Y	12					16
							13	9									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	5					21
							6	9									

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	301	-0-	-195	-0-	25	1	273	2	Y	3					3
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					3
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	664	2	Y	11					14
							12	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	119	1	1266	2	Y	5					19
							6	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					21
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					21
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					21
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	17					38
							19	9									
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					38
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					38

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	83	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	57	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	66	1	248	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					25
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					25
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	6	1	63	2	N	2					27
							2	9									
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	6	1	59	2	N	-0-					27
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-					27
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					27

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

03	558	N	488	-0-	-70	-0-	55	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	58	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	142	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	114	1	408	2	Y	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	123	1	459	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1068	-0-	-637	-0-	88	1	980	2	Y	-0-	25	1			4
04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	78	1	896	2	Y	-0-					4
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	78	1	861	2	Y	-0-					4
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	72	1	769	2	Y	-0-					4
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	5					9
							6	9									
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	163	1	1727	2	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	151	1	1670	2	Y	9					15
							10	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	Y	-0-					15
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	114	1	1263	2	Y	4					19
							4	9									
06	1770	N	649	-0-	-1121	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					19
07	1364	N	461	-0-	-903	-0-	41	1	420	2	Y	-0-					19
08	1395	N	839	-0-	-556	-0-	72	1	767	2	Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	77	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2684	2	Y	7					53
							8	9									
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					53
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-					53
06	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	193	1	2353	2	Y	-0-					53
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	218	1	2451	2	Y	2					55
							2	9									
*08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	207	1	2330	2	Y	-0-	2	6			53
03	1953	N	16	-0-	-1937	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1500	N	664	-0-	-836	-0-	53	1	608	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	590	-0-	-185	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					3
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	1					4
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1644	2	Y	2					6
							2	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					7
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					12
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	1					13
							1	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	Y	1					14
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					15
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	Y	5	10	1			6
							6	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2684	2	Y	7					53
							8	9									
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					53
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-					53
06	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	193	1	2353	2	Y	-0-					53
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	218	1	2451	2	Y	2					55
							2	9									
*08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	207	1	2330	2	Y	-0-	2	6			53

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	16	-0-	-1937	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1500	N	664	-0-	-836	-0-	53	1	608	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	590	-0-	-185	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					3
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	1					4
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1644	2	Y	2					6
							2	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					7

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					12
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	1					13
							1	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	Y	1					14
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					15
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	Y	5	10	1			6
							6	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	2					2
							2	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	1					3
							1	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	1277	2	Y	5					40
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	1385	2	Y	6					46
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103 72	1 9	1242	2	Y	65					111
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1127	2	Y	6	103	1			14
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	1086	2	Y	5					19
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99 24	1 9	1111	2	Y	22					41

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	194	1	2350	2	Y	14					58
							15	9									
04	2580	N	2401	-0-	-179	-0-	176	1	2208	2	Y	15					73
							17	9									
05	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	186	1	2248	2	Y	7					80
							8	9									
*06	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	168	1	2050	2	Y	93	62	1			111
							102	9									
*07	2480	N	1728	-0-	-752	-0-	141	1	1587	2	Y	-0-					111
08	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	167	1	1879	2	Y	17					128
							19	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	46	1	552	2	Y	2					20
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	3					23
							3	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	31					54
							34	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	Y	3	52	1			5
							3	9									
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	49	1	553	2	Y	2					7
							2	9									
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	50	1	566	2	Y	11					18
							12	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	124	1	1382	2	N	50	66	1			21
							55	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	156	1	1797	2	N	-0-	21	1			-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	234	1	2594	2	N	42	16	1			26
							46	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	228	1	2412	2	N	-0-	26	1			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	197	1	2023	2	N	45	15	1			30
							50	9									
08	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	173	1	1838	2	N	44	56	1			18
							48	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	323	2	Y	4					11
							4	9									
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	27	1	287	2	Y	2					13
							2	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	32	1	335	2	Y	5					18
							6	9									
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	2					20
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	25	1	273	2	N	50	66	1			23
							55	9									
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	22	1	253	2	N	-0-	23	1			-0-
05	682	N	330	-0-	-352	-0-	23	1	260	2	N	43	17	1			26
							47	9									
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	N	-0-	26	1			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	45	15	1			30
							50	9									
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	19	1	206	2	N	44	56	1			18
							48	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	17	1			2
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	2					4
							2	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1					5
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					5
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-	1	1			4
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	51	68	1			43
							56	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	153	134	1			62
							168	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	44	33	1			73
							48	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	2	N	129	149	1			53
							142	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	N	55	33	1			75
							61	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	685	2	N	59	83	1			51
							65	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	5	57	1			19
							6	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	Y	8	19	1			8
							9	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	Y	4					12
							4	9									
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	79	1	842	2	Y	3					15
							3	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	87	1	893	2	Y	4					19
							4	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	916	2	Y	1					20
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	105	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	145	1	1771	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	152	1	1711	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1174	2	N	56	66	1			95
							62	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	N	10	17	1			88
							11	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1	1137	2	N	46	19	1			115
							51	9									
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	98	1	1039	2	N	26	102	1			39
							29	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	107	1	1105	2	N	52	27	1			64
							57	9									
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	2	N	51	74	1			41
							56	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	188	1	2088	2	N	11					39
							12	9									
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	157	1	1801	2	N	8					47
							9	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	7					54
							8	9									
06	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	165	1	1748	2	N	23	56	1			21
							25	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	187	1	1927	2	N	6	19	1			8
							7	9									
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	190	1	2007	2	N	5					13
							6	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	167	1	1849	2	N	17					84
							19	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	N	34	82	1			36
							37	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	160	1	1772	2	N	15	26	1			25
							17	9									
06	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	146	1	1546	2	N	17	3	1			39
							19	9									
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	162	1	1665	2	N	10	2	1			47
							11	9									
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	174	1	1841	2	N	12					59
							13	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	109					308
							120	9									
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	6	1	149	2	Y	6	142	1			172
							7	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	167	135	1			204
							184	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	9	1	192	2	Y	-0-	84	1			120
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	67					187
							74	9									
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	5	1	93	2	Y	102	163	1			126
							112	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	24					24
							26	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					24
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	20	1	250	2	N	-0-					24
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	38	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	41	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	808	-0-	-277	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	99	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	40	1	1124	2	N	-0-					96
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	2	N	-0-	84	1			12
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	73	1	1122	2	N	-0-					12
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	N	93	87	1			18
							102	9									
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	96	1	1179	2	N	3					21
							3	9									
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	62	1	1110	2	N	22					43
							24	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	121	2	Y	1					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	119	2	Y	1					2
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 2	1 9	37	2	Y	2					4
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	112	2	Y	2					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	51	1	316	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					10
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	110	1	745	3	Y	16	21	1			5
							18	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	7					12
							8	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	182	1	506	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	79	1	496	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	64	1	499	3	Y	-0-					15
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	5					11
							6	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	139	1	388	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	141	1	879	3	Y	11	24	1			28
							12	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1118	3	Y	1					29
							1	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	155	1	1055	3	Y	22	42	1			9
							24	9									
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	14	1	706	3	Y	7					16
							8	9									
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	155	1	430	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	5	1			1
04	540	N	24	-0-	-516	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
05	403	N	68	-0-	-335	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	17	1	115	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	14	1	94	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

03	1767	X	1202	-0-	-565	-0-	66	1	1136	2	N	-0-					34
04	1710	X	1144	-0-	-566	-0-	62	1	1079	2	N	3	31	1			6
							3	9									
05	1674	X	1225	-0-	-449	-0-	68	1	1156	2	N	1					7
							1	9									
06	1620	X	1038	-0-	-582	-0-	58	1	980	2	N	-0-					7
07	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	55	1	965	2	N	-0-					7
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	159	1	2726	2	N	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	325	1	1712	2	N	1					18
							1	9									
04	2100	N	502	-0-	-1598	-0-	127	1	372	2	N	3					21
							3	9									
05	2139	N	406	-0-	-1733	-0-	107	1	299	2	N	-0-					21
06	1980	N	409	-0-	-1571	-0-	116	1	293	2	N	-0-					21
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	348	1	1380	2	N	-0-					21
*08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	457	1	1965	2	N	-0-					21

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	2	N	5					54
							6	9									
04	2310	X	950	-0-	-1360	-0-	241	1	703	2	N	5					59
							6	9									
05	2480	X	745	-0-	-1735	-0-	196	1	547	2	N	2					61
							2	9									
06	2430	X	511	-0-	-1919	-0-	144	1	365	2	N	2					63
							2	9									
07	2511	X	714	-0-	-1797	-0-	144	1	570	2	N	-0-					63
08	2511	X	756	-0-	-1755	-0-	143	1	613	2	N	-0-					63

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	220	1	1158	2	N	3					36
							3	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	354	1	1032	2	N	4					40
							4	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1060	2	N	2					42
							2	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	307	1	776	2	N	7					49
							8	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	289	1	1148	2	N	13					62
							14	9									
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	251	1	1078	2	N	-0-					62

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	29					78
							32	9									
04	2340	X	1615	-0-	-725	-0-	400	1	1212	2	Y	3					81
							3	9									
05	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	394	1	1263	2	Y	4					85
							4	9									
06	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	348	1	1624	2	Y	2					87
							2	9									
07	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	309	1	1352	2	Y	8					95
							9	9									
08	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	349	1	1589	2	Y	4					99
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	130	1	438	2	Y	-0-					61
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	187	1	568	2	Y	-0-					61
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	254	1	815	2	Y	-0-					61
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	478	1	2232	2	Y	-0-					61
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	505	1	2208	2	Y	-0-					61
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	Y	-0-					61

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	24	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-	2	1			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	115	2	N	7	4	1			3
							8	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	74	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-					4
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N	7	6	1			5
							8	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	6	6	1			5
							7	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	N	-0-					5
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					5
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					5

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	138	1	1075	2	Y	-0-					2
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
05	1085	N	687	-0-	-398	-0-	81	1	606	2	Y	-0-					2
06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	83	1	583	2	Y	-0-					2
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					2
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	985	2	Y	-0-					2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	2	N	-0-					12
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	N	-0-					12
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	36	1	250	2	N	-0-					12
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	2	N	-0-					12
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	N	-0-					12

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

03	16151	X	13767	-0-	-2384	-0-	13767	2			N	-0-					10
04	15150	X	12822	-0-	-2328	-0-	12804	2	18	9	N	16	23	1			3
05	15035	X	12843	-0-	-2192	-0-	12843	2			N	-0-					3
06	14010	X	11896	-0-	-2114	-0-	11879	2	17	9	N	15					18
07	13764	X	12188	-0-	-1576	-0-	12188	2			N	-0-					18
08	13764	X	11691	-0-	-2073	-0-	11691	2			N	-0-					18

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 291333 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596

07	0		519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	519					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

03	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					7
04	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	2994	2	1	9	N	1	8	1			-0-
05	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3129	2	2	9	N	2					2
07	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2941	2	2	9	N	2					4
08	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			N	-0-					4

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

03	961	N	921	-0-	-40	-0-	105	1	816	2	N	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	114	1	825	2	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	88	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	111	1	912	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	357	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	385	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	354	1	3878	2	N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	379	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2182	-0-	-2127	-0-	173	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	113	1	3396	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	780	N	57	-0-	-723	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

03	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		53	-0-	53	206	53	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	259	53	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17	-0-	17	276	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	281	5	2			N	-0-					-0-
*08	287	X	6	-0-	-281	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	432	-0-	-918	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	758	-0-	-3862	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2014	-0-	-2760	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	2806	-0-	-2594	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2870	-0-	-2710	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2910	-0-	-2670	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	569	-0-	-481	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

03	770	X	33	-0-	-737	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	193	-0-	-830	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	806	N	417	-0-	-389	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	301	-0-	-1349	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

03	10974	X	10457	-0-	-517	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9956	-0-	-1054	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10233	-0-	-1144	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10117	-0-	-893	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10544	-0-	-275	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1051	-0-	-530	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	548	-0-	-878	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

03	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
*08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1712	2	43	9	N	39					90
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1589	2	25	9	N	23					113
05	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	1172	2	42	9	N	38					151
06	1710	N	277	-0-	-1433	-0-	262	2	15	9	N	14					165
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1623	2	23	9	N	21	153	1			33
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					33

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	219	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	770	192	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	1249	N	479	-0-	-770	-0-	143	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	142	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	388	1	561	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	137	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	57	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	138	-0-	-228	-0-	41	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	55	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	115	1	166	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	503	1	746	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
04	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	264	1	797	2	Y	2					15
							2	9									
05	2005	N	942	-0-	-1063	-0-	278	1	653	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
06	1230	N	670	-0-	-560	-0-	277	1	392	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	60	1	439	2	Y	5					9
							6	9									
08	930	N	377	-0-	-553	-0-	152	1	219	2	Y	5					14
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1376	-0-	-701	-0-	546	1	810	2	Y	18	22	1			21
							20	9									
04	DLQ G-10		839	-0-	839	839	208	1	628	2	Y	3					24
							3	9									
05	2301	N	1462	-0-	-839	-0-	429	1	1009	2	Y	22	22	1			24
							24	9									
06	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	444	1	628	2	Y	2	26	1			-0-
							2	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	173	1	1268	2	Y	10					10
							11	9									
*08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	1208	1	1747	2	Y	9					19
							10	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	425	1	631	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
04	DLQ G-10		769	-0-	769	769	191	1	576	2	Y	2					15
							2	9									
05	2430	N	1661	-0-	-769	-0-	492	1	1158	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	432	1	612	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	90	1	660	2	Y	5					9
							6	9									
08	1488	N	920	-0-	-568	-0-	374	1	540	2	Y	5					14
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1469	1	2179	2	Y	23	28	1			22
							25	9									
04	DLQ G-10		943	-0-	943	943	234	1	705	2	Y	4					26
							4	9									
05	1584	X	641	-0-	-943	-0-	182	1	429	2	Y	27	28	1			25
							30	9									
06	3960	X	1075	-0-	-2885	-0-	444	1	628	2	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
07	3689	X	730	-0-	-2959	-0-	86	1	630	2	Y	13					13
							14	9									
08	3658	X	1438	-0-	-2220	-0-	583	1	843	2	Y	11					24
							12	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	637	1	945	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	307	1	925	2	Y	-0-					3
05	2336	N	1104	-0-	-1232	-0-	329	1	773	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1530	N	1058	-0-	-472	-0-	438	1	620	2	Y	-0-	2	1			1
07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	103	1	753	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	484	1	699	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

03	372	N	338	-0-	-34	-0-	132	1	196	2	Y	9	11	1			19
							10	9									
04	DLQ G-10		770	-0-	770	770	191	1	578	2	Y	1					20
							1	9									
05	2113	N	1343	-0-	-770	-0-	397	1	934	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	220	1	312	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
07	806	N	555	-0-	-251	-0-	66	1	483	2	Y	5					12
							6	9									
08	1333	N	706	-0-	-627	-0-	287	1	415	2	Y	4					16
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	402	1	596	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	DLQ G-10		619	-0-	619	619	154	1	464	2	Y	1					7
							1	9									
05	1594	N	975	-0-	-619	-0-	289	1	679	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
06	990	N	479	-0-	-511	-0-	198	1	280	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	651	N	400	-0-	-251	-0-	48	1	350	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	455	1	657	2	Y	2					6
							2	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	121	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		486	-0-	486	486	121	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	768	N	282	-0-	-486	-0-	84	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	100	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	28	1	206	2	Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	149	1	216	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	346	-0-	-646	-0-	123	1	183	2	Y	36	44	1			33
							40	9									
04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	132	1	398	2	Y	6					39
							7	9									
05	751	N	214	-0-	-537	-0-	50	1	117	2	Y	43	44	1			38
							47	9									
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	107	1	152	2	Y	3	41	1			-0-
							3	9									
07	558	N	116	-0-	-442	-0-	11	1	83	2	Y	20					20
							22	9									
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	27	1	38	2	Y	18					38
							20	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	493	1	731	2	Y	41	50	1			37
							45	9									
04	DLQ G-10		916	-0-	916	916	226	1	682	2	Y	7					44
							8	9									
05	2696	N	1780	-0-	-916	-0-	515	1	1212	2	Y	48	50	1			42
							53	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	682	1	965	2	Y	5	47	1			-0-
							6	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	211	1	1546	2	Y	23					23
							25	9									
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	807	1	1166	2	Y	19					42
							21	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	1943	-0-	-1901	-0-	782	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	1002	1	3025	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2031	-0-	2031	6058	606	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1826	-0-	1826	7884	756	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	9379	X	1495	-0-	-7884	-0-	180	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2377	-0-	-1777	-0-	972	1	1405	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1102	-0-	-107 B	-21132	80	1	1022	3	N	-0-					85
04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-21132	75	1	960	3	N	-0-					85
05	1085	N	912	-0-	-173 B	-21132	65	1	847	3	N	-0-					85
06	1080	N	715	-0-	-365 B	-21132	52	1	663	3	N	-0-					85
07	1085	N	459	-0-	-626 B	-21132	33	1	426	3	N	-0-					85
08	899	N	359	-0-	-540 B	-21132	26	1	333	3	N	-0-					85

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	365	-0-	24 B	-1101	22	1	343	3	N	-0-					2
04	330	N	418	-0-	88 B	-1013	25	1	393	3	N	-0-					2
05	341	N	307	-0-	-34 B	-1013	20	1	287	3	N	-0-					2
06	330	N	12	-0-	-318 B	-1013	1	1	11	3	N	-0-					2
07	341	N	46	-0-	-295 B	-1013	2	1	44	3	N	-0-					2
08	310	N	222	-0-	-88 B	-1013	10	1	212	3	N	-0-					2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	82	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	85	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	56	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	21	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	375	-0-	-315	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	22	1	395	2	Y	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	115	-0-	-305	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					129
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					129
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					129
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					129

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	966	3	30	9	N	27	177	1			38
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	3	17	9	N	15					53
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	3	13	9	N	12					65
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					65

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	658	1	12	9	N	11					218
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	647	1	4	9	N	4					222
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	1	7	9	N	6					228
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	1	11	9	N	10					238
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	1	11	9	N	10					248
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10					258

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52 34	1 9	665	2	Y	31	23	1			13
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	565	2	Y	26	30	1			9
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43 29	1 9	565	2	Y	26	22	1			13
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	43 18	1 9	596	2	Y	16	17	1			12
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	603	2	Y	15	15	1			12
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	707	2	Y	11	13	1			10

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	505	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	9	1	521	3	Y	2					24
							2	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	279	1	459	3	Y	5	8	1			21
							6	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	234	1	638	3	Y	2					23
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	260	1	643	3	Y	2	5	1			20
							2	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	229	1	360	3	Y	4	2	1			22
							4	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	-0-					38
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	11	1	622	3	Y	-0-					38
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	358	1	589	3	Y	-0-					38
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	313	1	851	3	Y	-0-					38
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	463	1	1144	3	Y	-0-					38
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	467	1	733	3	Y	-0-					38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	895	3	N	108	140	1			229
							119	9									
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	15	1	845	3	N	84					313
							92	9									
05	1054	N	183	-0-	-871	-0-	60	3	123	9	N	112	157	1			268
06	990	N	269	-0-	-721	-0-	33	1	91	3	N	132					400
							145	9									
07	992	N	268	-0-	-724	-0-	37	1	92	3	N	126	157	1			369
							139	9									
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	82	114	1			337
							90	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	241	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	162	1	2456	2	N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	216	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	205	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	279	1	2511	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4465	-0-	1365	1365	274	1	4191	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

03	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	193	1	2011	2	N	-0-					28
04	2850	X	1132	-0-	-1718	-0-	70	1	1062	2	N	-0-					28
05	2945	X	1987	-0-	-958	-0-	160	1	1827	2	N	-0-					28
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	2	N	-0-					28
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	323	1	2904	2	N	-0-					28
08	2201	X	609	-0-	-1592	-0-	37	1	572	2	N	-0-					28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	713	N	258	-0-	-455	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	44	1	395	2	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

03	527	N	379	-0-	-148	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	2	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	26	1	299	2	N	-0-			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	2	N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-			-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1521	-0-	1521	1521	93	1	1428	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	72	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	57	1	647	2	N	-0-					-0-
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	47	1	555	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	90	1	814	2	N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	289	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	206	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	324	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	339	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	462	1	4155	2	N	-0-					-0-
*08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	284	1	4342	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	236	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	148	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	216	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	173	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	243	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	158	1	2417	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	240	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2713	-0-	-677	-0-	168	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	225	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	195	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2218	-0-	-572	-0-	222	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	134	1	2051	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	231	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	300	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	284	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	227	1	3329	2	N	-0-					-0-
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	303	1	3328	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	168	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	144	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	187	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	109	1	1672	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

03	496	N	412	-0-	-84	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	57	1	786	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	69	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	66	1	720	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	112	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	N	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	170	-0-	-264	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	75	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	119	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1660	2	N	-0-			-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-			-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	127	1	1395	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-			-0-
04	990	N	536	-0-	-454	-0-	49	1	487	2	N	-0-			-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	58	1	658	2	N	-0-			-0-
06	780	N	449	-0-	-331	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	42	1	466	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	102	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	140	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	138	1	1240	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1108	-0-	-628	-0-	68	1	1040	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	104	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	121	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	110	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	90	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	115	1	1264	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	36	1	322	2	N	-0-					-0-
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	112	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	99	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	89	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	69	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	993	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	57	1	564	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	544	-0-	-479	-0-	44	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	486	-0-	-534	-0-	39	1	447	2	N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021 - WELL PLUGGED 5/19/2021

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	213	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	285	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	287	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	277	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3218	2	N	-0-					-0-
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	267	1	2928	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	33	1	330	2	N	-0-					-0-
05	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	383	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	258	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	354	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	300	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	408	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	252	1	3855	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	177	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	112	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1339	2	N	-0-					-0-
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	126	1	1384	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	-0-					-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1195	-0-	-789	-0-	81	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	168	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	114	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	154	1	1690	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

03	8029	X	4096	-0-	-3933	-0-	359	1	3737	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	343	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	687	1	7856	2	N	-0-			-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	621	1	7372	2	N	-0-			-0-
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	807	1	7266	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8091	-0-	-465	-0-	496	1	7595	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

03	372	N	321	-0-	-51	-0-	22	1	299	2	N	-0-			-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	26	1	261	2	N	-0-			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	26	1	300	2	N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-			-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-			-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

03	9765	X	9100	-0-	-665	-0-	797	1	8303	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	457	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7151	-0-	-1436	-0-	575	1	6576	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8207	-0-	-613	-0-	638	1	7569	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7800	-0-	-1314	-0-	780	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8136	-0-	-978	-0-	499	1	7637	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-			-0-
04	660	N	387	-0-	-273	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-			-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	156	1	1625	2	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	-0-			-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	N	-0-			-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

03	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	93	1	1289	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	127	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	114	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	100	1	1138	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	84	1	1230	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	109	1	1192	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

03	589	N	585	-0-	-4	-0-	39	1	546	2	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	N	-0-			-0-
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
07	589	N	326	-0-	-263	-0-	21	1	305	2	N	-0-			-0-
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	36	1	394	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-			-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	287	1	2994	2	N	-0-			-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1	6374	2	N	-0-			-0-
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	488	1	5576	2	N	-0-			-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	440	1	5225	2	N	-0-			-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	678	1	6103	2	N	-0-			-0-
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	381	1	5830	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	140	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	97	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	114	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	100	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	119	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	78	1	1190	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

03	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1216	1	12671	2	N	-0-			1
04	13320	X	13125	-0-	-195	-0-	811	1	12314	2	N	-0-			1
05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1131	1	12930	2	N	-0-			1
06	13320	X	13101	-0-	-219	-0-	1018	1	12083	2	N	-0-			1
07	13764	X	13299	-0-	-465	-0-	1330	1	11969	2	N	-0-			1
08	13764	X	13432	-0-	-332	-0-	824	1	12608	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-			-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	501	1	5224	2	N	-0-			-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	375	1	5686	2	N	-0-			-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	557	1	6370	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	436	1	5173	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5509	-0-	-846	-0-	551	1	4958	2	N	-0-			-0-
*08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	415	1	6359	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

03	16988	X	13847	-0-	-3141	-0-	934	1	12913	2	N	-0-			1
04	16440	X	12320	-0-	-4120	-0-	1134	1	11186	2	N	-0-			1
05	13361	X	11231	-0-	-2130	-0-	910	1	10321	2	N	-0-			1
06	13410	X	12258	-0-	-1152	-0-	988	1	11270	2	N	-0-			1
07	13857	X	10009	-0-	-3848	-0-	639	1	9370	2	N	-0-			1
08	13857	X	12798	-0-	-1059	-0-	1068	1	11730	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

03	4557	X	3160	-0-	-1397	-0-	213	1	2947	2	N	-0-			1
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	392	1	3863	2	N	-0-			1
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	411	1	4660	2	N	-0-			1
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	379	1	4327	2	N	-0-			1
07	4402	X	3791	-0-	-611	-0-	242	1	3549	2	N	-0-			1
08	5084	X	2751	-0-	-2333	-0-	230	1	2521	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

03	9517	X	9311	-0-	-206	-0-	628	1	8683	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	805	1	7946	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	741	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8781	-0-	-579	-0-	708	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8684	-0-	-988	-0-	554	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	725	1	7963	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	33	1	455	2	N	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	41	1	401	2	N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-			-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	33	1	377	2	N	-0-			-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	24	1	355	2	N	-0-			-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	52	1	566	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	292	1	4040	2	N	-0-			-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	376	1	3712	2	N	-0-			-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	337	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-			-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	255	1	3732	2	N	-0-			-0-
*08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	348	1	3827	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	978	2	N	-0-			-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	66	1	751	2	N	-0-			-0-
06	900	N	560	-0-	-340	-0-	45	1	515	2	N	-0-			-0-
07	930	N	223	-0-	-707	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
08	806	N	310	-0-	-496	-0-	26	1	284	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	527	1	7286	2	N	-0-			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	699	1	6898	2	N	-0-			-0-
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	656	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	607	1	6922	2	N	-0-			-0-
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	503	1	7374	2	N	-0-			-0-
*08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	656	1	7208	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

03	3100	N	3293	-0-	193	853	222	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2862	-0-	-138	715	263	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3497	X	2782	-0-	-715	-0-	225	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	258	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	240	1	3521	2	N	-0-					-0-
*08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	329	1	3617	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	259	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	324	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	259	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	260	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	212	1	3102	2	N	-0-					-0-
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	286	1	3142	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7588	-0-	-69	-0-	664	1	6924	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7311	-0-	-99	-0-	452	1	6859	2	N	-0-			-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	625	1	7149	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7335	-0-	-15	-0-	570	1	6765	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	752	1	6769	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7440	-0-	-341	-0-	456	1	6984	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

03	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	943	1	9833	2	N	-0-			1
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	727	1	11034	2	N	-0-			1
05	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	987	1	11287	2	N	-0-			1
06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	901	1	10689	2	N	-0-			1
07	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	1182	1	10639	2	N	-0-			1
08	11439	X	10457	-0-	-982	-0-	641	1	9816	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	359	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	280	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	395	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	362	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	530	1	4767	2	N	-0-					-0-
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	301	1	4613	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

03	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	342	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	235	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	332	1	3798	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	302	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	391	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	236	1	3619	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	542	1	7488	2	N	-0-					1
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					1
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	690	1	7829	2	N	-0-					1
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	676	1	7709	2	N	-0-					1
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	544	1	7976	2	N	-0-					1
*08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	624	1	6853	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	154	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	164	1	1805	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	1231	1	12826	2	N	-0-					1
04	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	747	1	11341	2	N	-0-					1
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	915	1	10458	2	N	-0-					1
06	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	1079	1	12801	2	N	-0-					1
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	1138	1	10242	2	N	-0-					1
*08	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	697	1	10661	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	N	-0-					-0-
06	630	N	213	-0-	-417	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
08	496	N	254	-0-	-242	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	138	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	130	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	114	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	101	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	126	1	1380	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	579	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	197	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	170	1	1943	2	N	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	2	N	-0-					-0-
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	306	1	4690	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3875	2	N	-0-					1
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	521	1	5141	2	N	-0-					1
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-					1
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	273	1	3115	2	N	-0-					1
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-					1
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	509	1	5586	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	510	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	668	1	6591	2	N	-0-					-0-
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	518	1	5870	2	N	-0-					-0-
06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	583	1	6647	2	N	-0-					-0-
07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	538	1	7893	2	N	-0-					-0-
*08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	646	1	7093	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

03	8122 X	8098	-0-	-24	-0-	546	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	7860 X	7096	-0-	-764	-0-	653	1	6443	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7272	-0-	-602	-0-	589	1	6683	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	7333	-0-	-497	-0-	591	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	8091 X	7741	-0-	-350	-0-	494	1	7247	2	N	-0-					-0-
08	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	586	1	6432	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3643	-0-	-1534	-0-	246	1	3397	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	292	1	2876	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	209	1	2369	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2284	-0-	-1256	-0-	184	1	2100	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	201	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2374	-0-	-1284	-0-	198	1	2176	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4514	-0-	1414	1846	305	1	4209	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	2225	311	1	3068	2	N	-0-			-0-
05	6337	X	4112	-0-	-2225	-0-	333	1	3779	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	978	-0-	-312	-0-	79	1	899	2	N	-0-			-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	248	1	3637	2	N	-0-			-0-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	315	1	3459	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	733	-0-	-321	-0-	49	1	684	2	N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	2	N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	99	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	69	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	90	1	991	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	N	-0-			-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	47	1	465	2	N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-			-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	39	1	448	2	N	-0-			-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	30	1	438	2	N	-0-			-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	41	1	453	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	2	N	-0-			-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	76	1	867	2	N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	71	1	813	2	N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	N	-0-			-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	74	1	818	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	316	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	424	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	394	1	4468	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	372	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	305	1	4473	2	N	-0-					-0-
*08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	468	1	5145	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	110	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	108	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	62	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	813	-0-	-427	-0-	52	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681	-0-	54	1	598	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	161	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	180	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	165	1	1866	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	155	1	1765	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	128	1	1877	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	152	1	1675	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	949	1	13118	2	N	-0-			1
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	472	1	4653	2	N	-0-			1
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	412	1	4673	2	N	-0-			1
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	313	1	3570	2	N	-0-			1
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	381	1	5588	2	N	-0-			1
*08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	618	1	6786	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

03	558	N	513	-0-	-45	-0-	35	1	478	2	N	-0-			-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	50	1	489	2	N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	2	N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	120	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	108	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1382	2	N	-0-			-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	127	1	1399	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

03	5115	X	5034	-0-	-81	-0-	340	1	4694	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	439	1	4329	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	404	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	368	1	4200	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	291	1	4271	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4670	-0-	-352	-0-	390	1	4280	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	417	1	5767	2	N	-0-			-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	619	1	6109	2	N	-0-			-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	575	1	6527	2	N	-0-			-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	530	1	6044	2	N	-0-			-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	393	1	5759	2	N	-0-			-0-
*08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	568	1	6235	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	71	1	740	2	N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	48	1	733	2	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	59	1	698	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	50	1	758	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					60
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					60
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					60
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					60
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					60
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					60
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			Y	-0-					60
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					60
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					60
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-					60
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					3
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					3
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					8
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					19
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					19
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					19
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					19
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					19
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

03	4929	X	4011	-0-	-918	-0-	4011	3			N	-0-					7
04	4800	X	4344	-0-	-456	-0-	4344	3			N	-0-					7
05	4960	X	2936	-0-	-2024	-0-	2936	3			N	-0-					7
06	4800	X	3964	-0-	-836	-0-	3964	3			N	-0-					7
07	4495	X	3082	-0-	-1413	-0-	3082	3			N	-0-					7
08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	3276	3			N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 12382

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					14
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					14
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					14
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					14
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					14
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1167	-0-	-423	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					20
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					20
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					20
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					14
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					14
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					14
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					14
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					14
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

03	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1867	-0-	-443	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	543	1	2454	2	Y	20					100
							22	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	467	1	2048	2	Y	5					105
							6	9									
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	516	1	2275	2	Y	2					107
							2	9									
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	509	1	2025	2	Y	11					118
							12	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	552	1	2192	2	Y	-0-					118
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	538	1	2136	2	Y	-0-					118

XTO ENERGY INC. 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	263	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	245	1	1075	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	253	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	247	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	241	1	958	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	251	1	996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076

03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	3			N	-0-					-0-
07	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
*08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262

03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	216 361	1 9	2168	3	Y	328	308	1			416
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	862 290	1 9	1390	3	Y	264	137	1			543
05	0	N	2608	-0-	2608	-0-	495 241	1 9	1872	3	Y	219	144	1			618
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	628 301	1 9	1643	3	Y	274	458	1			434
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	710 205	1 9	1508	3	Y	186	158	1			462
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	15 2	1 9	78	2	Y	2	6	1			2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	356	1	1911	2	Y	-0-	42	1			8
04	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	232	1	1179	2	Y	-0-					8
05	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	158	1	1268	2	Y	-0-					8
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	246	1	1930	2	Y	-0-					8
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					8
08	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			Y	-0-					8

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

03	2697 #	2639	-0-	-58	-0-	405	1	2177	2	Y	52	108	1				-0-
						57	9										
04	2610 #	2417	-0-	-193	-0-	397	1	2020	2	Y	-0-						-0-
05	2573 #	2469	-0-	-104	-0-	273	1	2196	2	Y	-0-						-0-
06	2550 #	2425	-0-	-125	-0-	274	1	2151	2	Y	-0-						-0-
07	2635 #	2586	-0-	-49	-0-	159	1	2427	2	Y	-0-						-0-
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-						-0-

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

03	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	105 17	1 9	2491	2	Y	15	16	1			3
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	112 13	1 9	2453	2	Y	12	12	1			3
05	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	111 3	1 9	2303	2	Y	3	5	1			1
06	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	103 3	1 9	2325	2	Y	3	3	1			1
07	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	111 3	1 9	2432	2	Y	3	3	1			1
*08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	2437	2	Y	3	3	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

03	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	305	1	7241	2	Y	-0-					-0-
04	6930 X	6142	-0-	-788	-0-	269	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	8029 X	5761	-0-	-2268	-0-	265	1	5496	2	Y	-0-					-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	245	1	5537	2	Y	-0-					-0-
07	5797 X	5635	-0-	-162	-0-	245	1	5390	2	Y	-0-					-0-
08	5797 X	5524	-0-	-273	-0-	222	1	5302	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

03	9114 X	1094	-0-	-8020	-0-	44	1	1044	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	8820 X	217	-0-	-8603	-0-	9	1	207	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	5487 X	343	-0-	-5144	-0-	16	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	271	1	6435	2	Y	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	251	1	5477	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	284	1	6397	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	356	1	7822	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	364	1	8693	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	89	1	1940	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	4067	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	177	1	3991	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	179	1	3944	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	147	1	3506	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	2	30	9	Y	27					265
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3686	2	50	9	Y	45					310
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3713	2	29	9	Y	26	74	1			262
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	3662	2	24	9	Y	22					284
07	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3648	2	29	9	Y	26					310
08	3875	X	3281	-0-	-594	-0-	3255	2	26	9	Y	24					334

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5128	2	26	9	Y	24	27	1			4
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4932	2	24	9	Y	22	21	1			5
05	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4919	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

03	T. A.		1236	-0-	1236	2408	50 3	1 9	1183	2	Y	3	2	1			1
04	T. A.		1119	-0-	1119	3527	49 4	1 9	1066	2	Y	4	4	1			1
05	T. A.		1250	-0-	1250	4777	57 6	1 9	1187	2	Y	5	5	1			1
06	3000	N	728	-0-	-2272	2505	31 3	1 9	694	2	Y	3	3	1			1
07	2505	N	-0-	-0-	-2505	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	884	-0-	-511	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	168	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	179	1	3917	2	Y	-0-					-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					-0-
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	173	1	3904	2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	139	1	3066	2	Y	-0-					-0-
*08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	179	1	4263	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

03	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	187	1	4432	2	Y	-0-					-0-
04	4620 X	4475	-0-	-145	-0-	196	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	4346	-0-	-428	-0-	200	1	4146	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	184	1	4159	2	Y	-0-					-0-
07	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	198	1	4356	2	Y	-0-					-0-
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	186	1	4443	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	113 28	1 9	2681	2	Y	25	28	1			4
04	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	110 6	1 9	2394	2	Y	5	8	1			1
05	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	59	1	1217	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	106	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	116	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	110	1	2626	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	371 72	1 9	8803	2	Y	65	74	1			11
04	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	416 68	1 9	9092	2	Y	62	59	1			14
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	304 37	1 9	6322	2	Y	34	40	1			8
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	336 41	1 9	7582	2	Y	37	35	1			10
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	424 50	1 9	9334	2	Y	45	42	1			13
08	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	296 46	1 9	7081	2	Y	42	42	1			13

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	133 14	1 9	3142	2	Y	13	15	1			2
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	2349	2	Y	10	10	1			2
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	3260	2	Y	9	9	1			2
06	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	125 8	1 9	2824	2	Y	7	7	1			2
07	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	131 8	1 9	2886	2	Y	7	7	1			2
08	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	131 11	1 9	3139	2	Y	10	9	1			3

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	3000	N	6644	-0-	3644	3644	6365	2	279	9	Y	254	195	1			59
05	3100	N	3822	-0-	722	4366	3654	2	168	9	Y	153	175	1			37
06	3000	N	1770	-0-	-1230	3136	1696	2	74	9	Y	67	86	1			18
07	4332		1196	-0-	-3136	-0-	1146	2	50	9	Y	45	50	1			13
*08	111		111	-0-	-0-	-0-	104	2	7	9	Y	6	17	1			2

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	2811	-0-	-568	-0-	2746	2	65	9	Y	59	66	1			10
04	3270	3083	-0-	-187	-0-	3015	2	68	9	Y	62	58	1			14
05	3379	2963	-0-	-416	-0-	2896	2	67	9	Y	61	60	1			15
06	2820	2720	-0-	-100	-0-	2664	2	56	9	Y	51	52	1			14
07	3492	3203	-0-	-289	-0-	3136	2	67	9	Y	61	57	1			18
08	2914	2504	-0-	-410	-0-	2441	2	63	9	Y	57	57	1			18

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	396	2	223	9	N	203	182	1	182
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	414	2	202	9	N	184	179	1	187
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	429	2	207	9	N	188	181	1	194
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	393	2	198	9	N	180	186	1	188
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	387	2	208	9	N	189	182	1	195
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	387	2	212	9	N	193	181	1	207

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1796	2	29	9	N	26					150
04	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1602	2	18	9	N	16					166
05	1860	N	918	-0-	-942	-0-	906	2	12	9	N	11	159	1			18
06	1770	N	322	-0-	-1448	-0-	321	2	1	9	N	1					19
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2140	2	31	9	N	28					47
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1866	2	31	9	N	28					75

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					30
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					30
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	466	2	11	9	N	10					40
07	620	N	196	-0-	-424	-0-	196	2			N	-0-					40
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	239	2	298	9	N	271	190	1			121

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	146	1	863	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	57	1	514	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	1301	N	713	-0-	-588	-0-	75	1	626	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	990	N	522	-0-	-468	-0-	72	1	431	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	88	1	413	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	101	1	545	2	Y	12	9	1			5
							13	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		98	-0-	98	98	10	1	86	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	157	N	59	-0-	-98	-0-	6	1	50	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	9	1	53	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	160 21	1 9	949	2	Y	19	24	1			9
04	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	108 40	1 9	970	2	Y	36	38	1			7
05	2157	N	1039	-0-	-1118	-0-	109 26	1 9	904	2	Y	24	26	1			5
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	128 48	1 9	763	2	Y	44	32	1			17
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	176 36	1 9	825	2	Y	33	50	1			-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	166 29	1 9	891	2	Y	26	20	1			6

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	1111	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	73 4	1 9	652	2	Y	4	4	1			1
05	1765	N	1036	-0-	-729	-0-	111 2	1 9	923	2	Y	2	3	1			-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	141 6	1 9	841	2	Y	5	3	1			2
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	169 4	1 9	793	2	Y	4	5	1			1
08	1023	N	623	-0-	-400	-0-	97 2	1 9	524	2	Y	2	2	1			1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	275	1	1630	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	185	1	1662	2	Y	-0-					6
05	3000	N	1868	-0-	-1132	715	201	1	1667	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2659	-0-	-341	374	382	1	2277	2	Y	-0-					6
07	3023	N	2649	-0-	-374	-0-	465	1	2184	2	Y	-0-					6
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	436	1	2345	2	Y	-0-					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	612	2	Y	19	24	1			13
						21	9									
04	DLQ G-10	829	-0-	829	829	79	1	710	2	Y	36	38	1			11
						40	9									
05	1788 N	959	-0-	-829	-0-	100	1	833	2	Y	24	26	1			9
						26	9									
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	808	2	Y	44	32	1			21
						48	9									
07	682 N	429	-0-	-253	-0-	69	1	325	2	Y	32	53	1			-0-
						35	9									
08	682 N	413	-0-	-269	-0-	60	1	324	2	Y	26	20	1			6
						29	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

03	3131	X	2314	-0-	-817	-0-	334	1	1978	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	156	1	1395	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	3284	X	1729	-0-	-1555	-0-	186	1	1540	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	5430	X	1999	-0-	-3431	-0-	286	1	1707	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	341	1	1603	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	213	1	1146	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

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

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	9924	-0-	-4863	-0-	1433	1	8491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12541	-0-	12541	12541	1255	1	11257	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	DLQ G-10		10513	-0-	10513	23054	1128	1	9365	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		5695	-0-	5695	28749	813	1	4846	2	Y	33	24	1			9
							36	9									
07	29119	X	370	-0-	-28749	-0-	59	1	276	2	Y	32	40	1			1
							35	9									
08	12958	X	339	-0-	-12619	-0-	48	1	259	2	Y	29	22	1			8
							32	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

03	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	392	1	2324	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	244	1	2190	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	4877	X	2430	-0-	-2447	-0-	260	1	2160	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	314	1	1874	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
07	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	388	1	1824	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	334	1	1799	2	Y	10	7	1			4
							11	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

03	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	142	1	843	2	Y	33	42	1			6
							36	9									
04	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	98	1	877	2	Y	68	73	1			1
							75	9									
05	DLQ G-10		747	-0-	747	1797	75	1	619	2	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
06	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2888	144	1	856	2	Y	83	61	1			22
							91	9									
07	3000	N	1020	-0-	-1980	908	175	1	823	2	Y	20	24	1			18
							22	9									
*08	1874	N	966	-0-	-908	-0-	149	1	800	2	Y	15	12	1			21
							17	9									

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

03	248	X	83	-0-	-165	-0-	2	1	15	2	Y	60	75	1			76
							66	9									
04	DLQ G-10		170	-0-	170	170	4	1	32	2	Y	122	131	1			67
							134	9									
05	285	X	115	-0-	-170	-0-	2	1	18	2	Y	86	91	1			62
							95	9									
06	300	X	192	-0-	-108	-0-	4	1	23	2	Y	150	110	1			102
							165	9									
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					102
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					102

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	126	-0-	-79	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1051	-0-	-840	-0-	149 18	1 9	884	2	Y	16	19	1			8
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	140 31	1 9	1257	2	Y	28	30	1			6
05	3000	N	2663	-0-	-337	1091	284 20	1 9	2359	2	Y	18	20	1			4
06	3000	N	2210	-0-	-790	301	312 37	1 9	1861	2	Y	34	25	1			13
07	2221	N	1920	-0-	-301	-0-	332 29	1 9	1559	2	Y	26	39	1			-0-
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	402 23	1 9	2163	2	Y	21	16	1			5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	64	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	DLQ G-10		75	-0-	75	148	8	1	65	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	DLQ G-10		72	-0-	72	220	10	1	59	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	302	N	82	-0-	-220	-0-	14	1	66	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					79
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

03	992	N	990	-0-	-2	-0-	143	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		913	-0-	913	913	92	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	867	-0-	-913	-0-	93	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	144	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	248 221	1 9	1706	2	N	201	184	1			147
04	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	240 202	1 9	1537	2	N	184	184	1			147
05	2077	X	2015	-0-	-62	-0-	248 179	1 9	1588	2	N	163	176	1			134
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	240 195	1 9	1532	2	N	177	177	1			134
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	248 193	1 9	1459	2	N	175	182	1			127
08	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	248 187	1 9	1497	2	N	170	182	1			115

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	248 184	1 9	343	2	N	167	180	1			134
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	240 194	1 9	342	2	N	176	176	1			134
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	248 131	1 9	319	2	N	119	176	1			77
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	240 163	1 9	263	2	N	148					225
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	248 157	1 9	418	2	N	143	174	1			194
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	248 157	1 9	343	2	N	143	173	1			164

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

03	9594	X	3156	-0-	-6438	-0-	1042	1	1965	2	Y	135	197	1			249
							149	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	934	1	2110	2	Y	117	83	1			283
							129	9									
05	3472	X	2106	-0-	-1366	-0-	500	1	1606	2	Y	-0-					283
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	498	1	1760	2	Y	-0-					283
07	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	205	1	1087	2	Y	-0-					283
*08	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	205	1	1087	2	Y	31	47	1			267
							34	9									

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	273	1	514	2	Y	35	27	1			39
							39	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	345	1	779	2	Y	43	31	1			51
							47	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	190	2	Y	22	21	1			52
							24	9									
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	63	1	225	2	Y	27	21	1			58
							30	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	49	1	260	2	Y	45	21	1			82
							50	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	14	20	1			76
							15	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	212	1	400	2	N	28	50	1			282
							31	9									
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	232	1	523	2	N	29	21	1			290
							32	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	307	2	N	36	34	1			292
							40	9									
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	117	1	414	2	N	43	35	1			300
							47	9									
07	806	N	446	-0-	-360	-0-	61	1	321	2	N	58	37	1			321
							64	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	321	2	N	9	13	1			317
							10	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	1	6	1			10
							1	9									
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	11	2	Y	1					11
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					11
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					11
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					11
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1833	-0-	-461	-0-	605 87	1 9	1141	2	Y	79	84	1			25
04	1800	X	1677	-0-	-123	-0-	494 68	1 9	1115	2	Y	62	44	1			43
05	2077	X	1629	-0-	-448	-0-	353 144	1 9	1132	2	Y	131	127	1			47
06	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	347 175	1 9	1227	2	Y	159	127	1			79
07	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	208 78	1 9	1099	2	Y	71	121	1			29
08	1829	X	1387	-0-	-442	-0-	208 80	1 9	1099	2	Y	73	102	1			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	153 22	1 9	289	2	Y	20	25	1		1803
	04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	210 29	1 9	475	2	Y	26	19	1		1810
	05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	111	2	Y	13	12	1		1811
	06	270	N	267	-0-	-3	-0-	55 18	1 9	194	2	Y	16	12	1		1815
	07	279	N	124	-0-	-155	-0-	18 12	1 9	94	2	Y	11	16	1		1810
*	08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	94	2	Y	4	6	1		1808

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	131	1	2979	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	169	1	2783	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	171	1	2804	2	N	6	7	1			1
							7	9									
06	3180	X	2900	-0-	-280	-0-	170	1	2721	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	183	1	2797	2	N	4					5
							4	9									
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	177	1	2730	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		905	-0-	905	905	1	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		904	-0-	904	1809	1	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	883	-0-	183	1992	1	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	2944	N	952	-0-	-1992	-0-	2	1	950	2	Y	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	2	Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	778	-0-	-710	-0-	32	1	738	2	N	7	6	1			1
							8	9									
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	79	1	1295	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	N	6	7	1			1
							7	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	2	N	8	8	1			1
							9	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	106	1	1626	2	N	4					5
							4	9									
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	N	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					14
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	2					16
							2	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	3	1			14
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					14
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					1
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	Y	8					9
							9	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
07	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	64	1	943	2	Y	3					5
							3	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	81	1	536	2	N	-0-					31
04	810	N	629	-0-	-181	-0-	64	1	561	2	N	4					35
							4	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	66	1	401	2	N	1	6	1			30
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	1					31
							1	9									
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	54	1	347	2	N	1					32
							1	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	2	N	7					78
							8	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	67	1	2630	2	N	21					99
							23	9									
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	86	1	2103	2	N	2	31	1			70
							2	9									
06	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	66	1	2138	2	N	8					78
							9	9									
07	2821	N	1598	-0-	-1223	-0-	67	1	1521	2	N	9					87
							10	9									
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					15
*08	1062 X	1012	-0-	-50	-0-	1012	2			Y	-0-					15

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
*08	1533 X	1379	-0-	-154	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 341 N	292	-0-	-49	-0-	48	1	244	2	N	-0-			-0-
04 184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	2	N	-0-			-0-
05 279 N	129	-0-	-150	-0-	24	1	105	2	N	-0-			-0-
06 270 N	136	-0-	-134	-0-	22	1	114	2	N	-0-			-0-
*07 225 N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	2	N	-0-			-0-
*08 348 N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	440	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	452	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	388	-0-	-2836	-0-	71	1	317	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	257	-0-	-2413	-0-	41	1	216	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	715	-0-	-2509	-0-	121	1	594	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	939	-0-	-2285	-0-	156	1	783	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1264	2	N	2					54
							2	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1155	2	N	-0-					54
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	N	55					109
							61	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	35					144
							39	9									
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					144
08	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					144

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

03	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	167	1	3804	2	N	7					65
							8	9									
04	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	177	1	3665	2	N	2					67
							2	9									
05	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	190	1	3768	2	N	1					68
							1	9									
*06	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	182	1	3622	2	N	-0-	10	1			58
*07	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	199	1	3727	2	N	-0-					58
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	183	1	3662	2	N	4					62
							4	9									

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

03	14601	X	11361	-0-	-3240	-0-	476	1	10885	2	N	-0-					134
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	572	1	11860	2	N	-0-					134
05	12245	X	11395	-0-	-850	-0-	546	1	10840	2	N	8					142
							9	9									
06	11040	X	9326	-0-	-1714	-0-	445	1	8881	2	N	-0-					142
07	12834	X	9516	-0-	-3318	-0-	482	1	9034	2	N	-0-					142
*08	12834	X	9536	-0-	-3298	-0-	455	1	9081	2	N	-0-	4	6			138

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

03	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
07	713	N	356	-0-	-357	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
08	713	N	361	-0-	-352	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	5690	-0-	-851	-0-	54	1	5634	2	N	2					37
							2	9									
*02	5852	X	4887	-0-	-965	-0-	2	1	4885	2	N	-0-					37
*03	6107	X	5326	-0-	-781	-0-	223	1	5103	2	N	-0-					37
*04	5910	X	5078	-0-	-832	-0-	234	1	4844	2	N	-0-					37
*05	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	262	1	5204	2	N	-0-					37
*06	5520	X	4936	-0-	-584	-0-	236	1	4700	2	N	-0-					37
*07	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	246	1	4617	2	N	-0-					37
08	5456	X	4389	-0-	-1067	-0-	209	1	4172	2	N	7					44
							8	9									

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	347	2	N	1					2
							1	9									
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	14	1	278	2	N	-0-					2
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-					2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					2
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	17	1	332	2	N	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	196	1	4481	2	N	3					128
							3	9									
04	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	194	1	4027	2	N	-0-					128
*05	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	226	1	4494	2	N	12					140
							13	9									
*06	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	210	1	4184	2	N	-0-					140
*07	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	228	1	4268	2	N	-0-					140
*08	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	211	1	4223	2	N	4					144
							4	9									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	473	-0-	-116	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	N	-0-					-0-
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	393	2	N	2					152
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	147	1	429	2	N	1	1	1			152
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	235	1	352	2	N	5					157
							6	9									
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	254	1	207	2	N	-0-					157
07	589	N	480	-0-	-109	-0-	216	1	264	2	N	-0-					157
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	243	1	261	2	N	-0-					157

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

03	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	761	1	2011	2	Y	5					65
							6	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	915	1	2663	2	Y	15	7	1			73
							17	9									
05	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	947	1	1415	2	Y	10					83
							11	9									
06	3300	X	1516	-0-	-1784	-0-	822	1	671	2	Y	21					104
							23	9									
07	3720	X	1127	-0-	-2593	-0-	507	1	620	2	Y	-0-					104
08	2759	X	102	-0-	-2657	-0-	49	1	53	2	Y	-0-					104

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3213	-0-	-1313	-0-	877	1	2315	2	N	19					109
							21	9									
04	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	835	1	2430	2	N	34	10	1			133
							37	9									
05	3038	X	1895	-0-	-1143	-0-	758	1	1133	2	N	4					137
							4	9									
06	3120	X	1457	-0-	-1663	-0-	802	1	655	2	N	-0-					137
07	3410	X	1981	-0-	-1429	-0-	885	1	1082	2	N	13					150
							14	9									
08	3410	X	1625	-0-	-1785	-0-	781	1	838	2	N	5					155
							6	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					63
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					63
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					63
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-					63
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					63
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					63

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	2	N	56	166	1			74
							62	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	N	17	5	1			86
							19	9									
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	58	1	1994	2	N	9					95
							10	9									
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	60	1	1791	2	N	5					100
							6	9									
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	89	1	2990	2	N	14					114
							15	9									
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2348	2	N	15					129
							17	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	77	1	209	2	Y	-0-					13
05	609	N	323	-0-	-286	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					13
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	Y	-0-					13
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	61	1	282	2	Y	-0-					13
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					4
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	3	Y	-0-					4
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					4
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	45	3	Y	1					5
							1	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	152	1	764	3	Y	4					19
							4	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	231	1	994	3	Y	-0-					19
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	541	1	1432	3	Y	-0-					19
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	376	1	1288	3	Y	14					33
							15	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	262	1	1148	3	Y	1					34
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	1					9
							1	9									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	16	1	298	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	2					12
							2	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					4
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					4

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	453	1	2353	3	Y	16					59
							18	9									
04	2610	X	1218	-0-	-1392	-0-	230	1	988	3	Y	-0-					59
05	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	488	1	1291	3	Y	-0-					59
06	2730	X	2206	-0-	-524	-0-	494	1	1692	3	Y	18					77
							20	9									
07	2821	X	1813	-0-	-1008	-0-	337	1	1476	3	Y	-0-					77
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					77

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					13
04	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					13
05	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-					13
06	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					13
07	1364	N	1078	-0-	-286 B	-0-	1078	2			N	-0-					13
*08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					13
03	25048	X	21981	-0-	-3067 B	-3291	21896	2	85	9	N	77					122
04	24240	X	20243	-0-	-3997 B	-3291	20065	2	178	9	N	162	175	1			109
05	25048	X	21424	-0-	-3624 B	-3291	21278	2	146	9	N	133	184	1			58
06	15514	X	18805	-0-	3291 B	-0-	18650	2	155	9	N	141					199
07	18436	X	18436	-0-	-0- B	-0-	18329	2	107	9	N	97	187	1			109
08	21979	X	16647	-0-	-5332 B	-0-	16563	2	84	9	N	76					185

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	409	-0-	-86 B	-0-	106	2	303	9	N	275	184	1			240
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	1	2	492	9	N	447	528	1			159
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	28	2	432	9	N	393	353	1			199
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	120	2	507	9	N	461	538	1			122
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	3	2	639	9	N	581	526	1			177
*08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	4	2	468	9	N	425	358	1			244

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7925	X	7925	-0-	-0- B	-0-	7852	2	73	9	N	66	186	1			44
04	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-					44
05	8438	X	8438	-0-	-0- B	-0-	8438	2			N	-0-					44
06	7345	X	7345	-0-	-0- B	-0-	7345	2			N	-0-					44
07	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	8268	2	21	9	N	19					63
*08	8133	X	8133	-0-	-0- B	-0-	8133	2			N	-0-					63

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3603	-0-	-148 B	-0-	3572	2	31	9	N	28					122
04	3630	X	3520	-0-	-110 B	-0-	3396	2	124	9	N	113					235
05	3565	X	3429	-0-	-136 B	-0-	3419	2	10	9	N	9	181	1			63
06	3480	X	3414	-0-	-66 B	-0-	3395	2	19	9	N	17					80
07	3627	X	3406	-0-	-221 B	-0-	3406	2			N	-0-					80
08	3627	X	3553	-0-	-74 B	-0-	3446	2	107	9	N	97					177

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8717	-0-	-738 B	-0-	8695	2	22	9	N	20					162
04	9150	X	8479	-0-	-671 B	-0-	8459	2	20	9	N	18					180
05	9021	X	8421	-0-	-600 B	-0-	8406	2	15	9	N	14					194
06	8730	X	8226	-0-	-504 B	-0-	8149	2	77	9	N	70	187	1			77
07	9021	X	9004	-0-	-17 B	-0-	8985	2	19	9	N	17					94
*08	9035	X	9035	-0-	-0- B	-0-	9017	2	18	9	N	16					110

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8717	-0-	-738 B	-0-	8695	2	22	9	N	20					162
04	9150	X	8479	-0-	-671 B	-0-	8459	2	20	9	N	18					180
05	9021	X	8421	-0-	-600 B	-0-	8406	2	15	9	N	14					194
06	8730	X	8226	-0-	-504 B	-0-	8149	2	77	9	N	70	187	1			77
07	9021	X	9004	-0-	-17 B	-0-	8985	2	19	9	N	17					94
*08	9035	X	9035	-0-	-0- B	-0-	9017	2	18	9	N	16					110

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

03	7440	X	6852	-0-	-588 B	-0-	6852	2			N	-0-					152
04	7170	X	6978	-0-	-192 B	-0-	6970	2	8	9	N	7					159
05	6882	X	5811	-0-	-1071 B	-0-	5804	2	7	9	N	6					165
06	6690	X	2287	-0-	-4403 B	-0-	2287	2			N	-0-					165
07	7223	X	5010	-0-	-2213 B	-0-	5008	2	2	9	N	2					167
08	7223	X	6312	-0-	-911 B	-0-	6303	2	9	9	N	8					175

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					58
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					58
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					59
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					59

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	3	Y	19	14	1			24
							21	9									
04	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	80	1	1212	3	Y	13	14	1			23
							14	9									
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	80	1	1248	3	Y	13	13	1			23
							14	9									
06	1500	N	705	-0-	-795	-0-	42	1	655	3	Y	7	14	1			16
							8	9									
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	152	1	2224	2	Y	7					23
							8	9									
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1425	2	Y	10	25	1			8
							11	9									

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215	1	3622	3	Y	45	33	1			57
							50	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	204	1	3060	3	Y	31	33	1			55
							34	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	213	1	3335	3	Y	34	32	1			57
							37	9									
06	3240	X	1745	-0-	-1495	-0-	106	1	1620	3	Y	17	34	1			40
							19	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	220	1	3214	2	Y	17					57
							19	9									
*08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	222	1	3701	2	Y	25	63	1			19
							28	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	959	1	16058	3	Y	201	145	1			253
							221	9									
04	15120	X	14910	-0-	-210	-0-	926	1	13834	3	Y	136	147	1			242
							150	9									
05	15624	X	15501	-0-	-123	-0-	922	1	14413	3	Y	151	142	1			251
							166	9									
06	15120	X	7906	-0-	-7214	-0-	481	1	7342	3	Y	75	148	1			178
							83	9									
07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	1015	1	14837	2	Y	74					252
							81	9									
*08	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	984	1	16438	2	Y	113	280	1			85
							124	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	3	N	-0-					63
04	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-					63
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	32	1	507	3	N	-0-					63
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	42	1	640	3	N	-0-					63
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-					63
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					23
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					23
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
*06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8315	3	17	9	Y	15					38
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7589	3	13	9	Y	12					50
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					50

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					164
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					164
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					164
*06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2					166
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	Y	7					173
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					173

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					63
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	3	6	9	Y	5					68
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4					72
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					72

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					18
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	11					Y	NO RPT					18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7704 - 7710

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		12					N	-0-					130
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		12					N	-0-					130
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		12					N	-0-					130
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		12					N	-0-					130
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		12					N	-0-					130
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

*01	DLQ G-10		1629	-0-	1629		19853	1629	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1030	-0-	1030		20883	1030	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1186	-0-	1186		22069	1186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1393	-0-	1393		23462	1393	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		804	-0-	804		24266	804	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1702	-0-	1702		25968	1702	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842		26810	842	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		26810					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			Y	-0-					65
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					65
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
*06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	579	3	2	9	Y	2					67
*07	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	225	3	2	9	Y	2					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					69

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40964		10943	-0-	-30021	-0-	10880	3	63	9	Y	57					147
04	30		1550	-0-	1520	1520	1550	3			Y	-0-					147
*05	31		-0-	-0-	-31	1489					Y	46					193
*06	30		1337	-0-	1307	2796	1337	3			Y	-0-					193
*07	31		-0-	-0-	-31	2765					Y	-0-					193
08	31		NO RPT	-0-	-31	2734					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					65
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					65
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	3000	N	4600	-0-	1600	1600	4592	3	8	9	Y	7					72
*07	3100	N	2269	-0-	-831	769	2258	3	11	9	Y	10					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					82

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	8369	-0-	5269	16443	8369	3			N	-0-	6688	1			-0-
02	2800	N	12149	-0-	9349	25792	12149	3			N	-0-					-0-
03	41153	X	15361	-0-	-25792	-0-	15361	3			N	-0-					-0-
04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	23808	3	215	9	N	195					195
*07	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11545	3	215	9	N	195					390
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					390

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		889	-0-	889	12826	889	3			Y	-0-					12
*04	DLQ G-10		677	-0-	677	13503	677	3			Y	-0-					12
*05	DLQ G-10		571	-0-	571	14074	571	3			Y	-0-	2	1			10
*06	DLQ G-10		659	-0-	659	14733	659	3			Y	-0-					10
*07	DLQ G-10		745	-0-	745	15478	734	3	11	9	Y	10					20
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	15478					Y	NO RPT					20

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10236	-0-	10236	159690	10236	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9946	-0-	9946	169636	9946	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		8568	-0-	8568	178204	8568	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		6830	-0-	6830	185034	6830	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		7443	-0-	7443	192477	7385	3	58	9	Y	53					53
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	192477					Y	NO RPT					53

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2972	3	9	9	Y	8					8
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	3	10	9	Y	9					17
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1276	2	N	7	7	1					1
							8	9											
04	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	143	1	1092	2	N	8	7	1					2
							9	9											
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1539	2	N	7	7	1					2
							8	9											
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	167	1	1306	2	N	7	8	1					1
							8	9											
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1193	2	N	5							6
							6	9											
08	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	174	1	1109	2	N	6	11	1					1
							7	9											

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

03	2542	X	1194	-0-	-1348	-0-	148	1	1038	2	N	7	7	1					1
							8	9											
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	157	1	1201	2	N	8	7	1					2
							9	9											
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	109	1	957	2	N	5	5	1					2
							6	9											
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	129	1	1012	2	N	3	4	1					1
							3	9											
07	3100	N	3131	-0-	31	31	298	1	2829	2	N	4							5
							4	9											
*08	1482	N	1451	-0-	-31	-0-	196	1	1249	2	N	5	9	1					1
							6	9											

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1614	-0-	-1656	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (L, MIDDLE) 15030 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 1 RRCID -> 290753 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925

03	0		-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
05	14150		-0-	-0-	-14150	-0-					N	-0-					-0-
06	16980		-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
07	17546		13099	-0-	-4447	-0-	12955	2	144	9	N	131					131
08	17546		16442	-0-	-1104	-0-	16242	2	200	9	N	182	176	1			137

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926

03	713	N	433	-0-	-280	-0-	92 1	1 4	340	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	377	-0-	-373	-0-	73 9	1 4	295	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	83 1	1 4	314	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	408	-0-	-12	-0-	121 37	1 4	250	3	Y	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	134	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	114	1	418	3	Y	30	23	1			20
							1	4	33	9							
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	369	3	Y	47	51	1			16
							11	4	52	9							
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	112	1	417	3	Y	19	22	1			13
							1	4	21	9							
*06	540	N	420	-0-	-120	-0-	200	1	170	3	Y	12	17	1			8
							37	4	13	9							
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	134	1	356	2	Y	43	13	1			39
							47	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					39

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	571	-0-	-1940	-0-	120	1	438	3	Y	11	15	1			18
							1	4	12	9							
04	2250	X	523	-0-	-1727	-0-	97	1	395	3	Y	17	23	1			12
							12	4	19	9							
05	2325	X	564	-0-	-1761	-0-	114	1	423	3	Y	24	20	1			16
							1	4	26	9							
*06	540	N	463	-0-	-77	-0-	112	1	292	3	Y	17	19	1			14
							40	4	19	9							
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	87	1	236	2	Y	35	14	1			31
							39	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					31

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13520	X	4526	-0-	-8994	-0-	819	1	3013	3	Y	624	443	1			406
							8	4	686	9							
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	506	1	2050	3	Y	604	761	1			249
							62	4	664	9							
05	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	373	1	1397	3	Y	420	417	1			252
							4	4	462	9							
*06	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	610	1	1217	3	Y	398	430	1			220
							181	4	438	9							
07	2790	X	743	-0-	-2047	-0-	145	1	438	2	Y	145	280	1			87
							160	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					87

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	575	-0-	-200	-0-	123	1	451	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	131	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	183	1	480	3	Y	7	5	1			2
							66	4	8	9							
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	137	1	365	2	Y	15	4	1			13
							17	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1166	-0-	-880	-0-	248	1	909	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
04	1590	X	1283	-0-	-307	-0-	246	1	994	3	Y	12	13	1			2
							30	4	13	9							
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	294	1	1102	3	Y	18	14	1			6
							3	4	20	9							
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	336	1	887	3	Y	15	15	1			6
							121	4	17	9							
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	248	1	659	2	Y	28	11	1			25
							31	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					25

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	167	1	614	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	144	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	165	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
*06	750	N	739	-0-	-11	-0-	184	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							67	4	1	9							
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	144	1	390	2	Y	1					1
							1	9									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	309	1	1137	3	Y	5	4	1			6
							3	4	6	9							
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	3	Y	9	10	1			5
							41	4	10	9							
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1435	3	Y	13	10	1			8
							4	4	14	9							
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	430	1	1139	3	Y	11	11	1			8
							156	4	12	9							
07	1798	N	1291	-0-	-507	-0-	343	1	924	2	Y	22	8	1			20
							24	9									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	227	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	692	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 14990 - 15610

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 16501 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5720	-0-	-2030 B	-0-	590	1	5105	2	N	23					114
							25	9									
04	7500	X	6810	-0-	-690 B	-0-	602	1	6189	2	N	17					131
							19	9									
05	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	600	1	6277	2	N	31					162
							34	9									
06	7698	X	7698	-0-	-0- B	-0-	678	1	6998	2	N	20					182
							22	9									
07	8629	X	8629	-0-	-0- B	-0-	711	1	7885	2	N	30	175	1			37
							33	9									
*08	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	645	1	7138	2	N	37					74
							41	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

03	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	579	-0-	-382	-0-	579	2			Y	-0-					130
04	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					130
05	682	#	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					130
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					130
07	961	#	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					130
08	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883		-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2883		-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790		3098	-0-	308	308	3098	2			N	-0-					-0-
07	2883		2756	-0-	-127	181	2756	2			N	-0-					-0-
*08	2883		3120	-0-	237	418	3120	2			N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2109	-0-	-991	3397	2109	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2063	-0-	-937	2460	2063	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2213	-0-	-887	1573	2213	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	721	-0-	-1573	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) //CONT.// 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					45
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10	39	-0-	39	78	39	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10	40	-0-	40	118	40	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					53
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

03	1736 N	763	-0-	-973	-0-	763	2		Y	-0-			8
04	1350 N	759	-0-	-591	-0-	759	2		Y	-0-			8
05	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	2		Y	-0-			8
06	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2		Y	-0-			8
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2		Y	-0-			8
08	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2		Y	-0-			8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

03	5487 X	4601	-0-	-886	-0-	4601	2		Y	-0-			39
04	5160 X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2		Y	-0-			39
05	5425 X	5399	-0-	-26	-0-	5399	2		Y	-0-			39
06	5250 X	4690	-0-	-560	-0-	4690	2		Y	-0-			39
07	5425 X	4288	-0-	-1137	-0-	4288	2		Y	-0-			39
08	5394 X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	2		Y	-0-			39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		8133	-0-	8133	8133	8133	2			Y	-0-					2
08	T. A.		4526	-0-	4526	12659	4526	2			Y	-0-					2

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			Y	-0-					16
04	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	2			Y	-0-					16
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-					16
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			Y	-0-					16
07	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			Y	-0-					16
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			Y	-0-					16

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					14
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					14
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					14
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					14
07	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1524	2			Y	-0-					14
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			Y	-0-					14

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					1
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					1
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					1
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1182	-0-	-498	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3165	-0-	-315	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	1920	-0-	-1676	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	7 36	1 9	194	2	Y	33					56
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					56
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					56
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					56
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					56
*08	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	56	6			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					5
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	216	2	Y	1					6
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					6
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					6
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					5
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					5
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	1					6
							1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-					6
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	N	-0-					6
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	914	2	N	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

03	682	N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-					9
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	24	1	565	2	N	-0-					9
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	23	1	518	2	N	-0-					9
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	22	1	496	2	N	-0-					9
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	25	1	554	2	N	2					11
							2	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	-0-					11

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	16	2	N	-0-					5
							1190	3									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	16	2	N	-0-					5
							1216	3									
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	N	-0-					5
							1166	3									
*12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1	1	1174	3	N	-0-					5
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					5
*02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	7	1	1073	2	N	-0-					5
*03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					5
*04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	46	1	1086	2	N	-0-					5
*05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					5
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					5
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	N	-0-					5
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	992	N	538	-0-	-454	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	2	8	9	N	7	7	1			2
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	493	2	4	9	N	4	4	1			2
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					2
06	660	N	408	-0-	-252	-0-	404	2	4	9	N	4	4	1			2
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	N	4	4	1			2
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	4	1			2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	249	88	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		130	-0-	130	379	130	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	71	-0-	-379	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1628	2	19	9	N	17	17	1			9
04	2670	X	1295	-0-	-1375	-0-	1284	2	11	9	N	10	10	1			9
05	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					9
06	1680	X	1511	-0-	-169	-0-	1496	2	15	9	N	14	14	1			9
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	N	12	12	1			9
*08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12	12	1			9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

03	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		319	-0-	319	793	319	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		364	-0-	364	1157	364	2			Y	-0-					6
07	1375	N	218	-0-	-1157	-0-	218	2			Y	-0-					6
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		514	-0-	514	1332	514	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		546	-0-	546	1878	546	2			Y	-0-					19
07	1400	N	383	-0-	-1017	861	383	2			Y	-0-					19
*08	1375	N	514	-0-	-861	-0-	514	2			Y	-0-					19

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123	-0-	123	303	123	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		164	-0-	164	467	164	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	130	-0-	-467	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		195	-0-	195	495	195	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		279	-0-	279	774	279	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	149	-0-	-774	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	1023	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1716	693	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		937	-0-	937	2653	937	2			Y	-0-					7
07	1400	N	397	-0-	-1003	1650	397	2			Y	-0-					7
*08	2379	N	729	-0-	-1650	-0-	729	2			Y	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					27
*08	21	X	-0-	-0-	21	-0-					N	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

03	2232	N	1807	-0-	-425	-0-	286	1	1502	2	N	17					42
							19	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	239	1	1106	2	N	-0-					42
05	1674	N	1014	-0-	-660	-0-	222	1	782	2	N	9					51
							10	9									
06	1740	N	672	-0-	-1068	-0-	36	1	634	2	N	2					53
							2	9									
07	1395	N	750	-0-	-645	-0-	27	1	715	2	N	7					60
							8	9									
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	165	1	714	2	N	-0-					60

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	287	2	N	34					156
							37	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	31					187
							34	9									
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	69	1	242	2	N	26					213
							29	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	40					253
							44	9									
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	10	177	1			86
							11	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	66	1	288	2	N	28					114
							31	9									

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	331	1	1738	2	N	-0-					14
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	311	1	1440	2	N	1					15
							1	9									
05	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	333	1	1171	2	N	33					48
							36	9									
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	95	1	1670	2	N	-0-					48
07	1798	N	987	-0-	-811	-0-	36	1	951	2	N	-0-					48
08	1550	N	748	-0-	-802	-0-	140	1	608	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

03	1023	N	836	-0-	-187	-0-	132	1	693	2	N	10					80
							11	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	136	1	629	2	N	5					85
							6	9									
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	66	1	231	2	N	-0-					85
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	18	1	311	2	N	-0-					85
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	20	1	533	2	N	-0-					85
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	298	1	1294	2	N	-0-					85

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

03	527	N	365	-0-	-162	-0-	118	1	239	2	N	7					115
							8	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	2	N	-0-					115
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					115
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					115
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	262	1	651	2	N	1					116
							1	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	163	1	417	2	N	-0-					116

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	578	-0-	-507	-0-	102	1	441	2	N	32					48
							35	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1286	2	N	29					77
							32	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	219	1	1091	2	N	-0-					77
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	266	1	1126	2	N	4					81
							4	9									
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	346	1	1125	2	N	10					91
							11	9									
08	1302	N	429	-0-	-873	-0-	130	1	299	2	N	-0-					91

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

03	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	193	1	393	2	N	-0-					84
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	215	1	275	2	N	-0-					84
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
06	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					84
07	496	N	101	-0-	-395	-0-	29	1	72	2	N	-0-					84
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	183	1	468	2	N	-0-					84

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

03	14B2 EXT		92	-0-	92	92	15	1	77	2	N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	100	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	636	-0-	36	36	113	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	411	-0-	-36	-0-	91	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	Y	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					52
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					52
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					52
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					52
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					52
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	96	1	416	2	N	-0-					52

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	548	2	N	1					58
							1	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	512	2	N	-0-					58
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	2	N	-0-					58
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	32	1	568	2	N	-0-					58
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	21	1	570	2	N	-0-					58
08	713	N	507	-0-	-206	-0-	95	1	412	2	N	-0-					58

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-					15
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					15
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	80	1	281	2	N	-0-					15
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					15
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					15
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	N	-0-					15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	419	1	2203	2	N	19					97
							21	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	398	1	1844	2	N	10					107
							11	9									
*05	2635	N	2178	-0-	-457	-0-	481	1	1691	2	N	5					112
							6	9									
*06	2550	N	1991	-0-	-559	-0-	108	1	1883	2	N	-0-					112
*07	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	77	1	2055	2	N	-0-					112
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	419	1	1818	2	N	-0-					112

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	119	1	624	2	N	-0-					40
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	N	3					43
							3	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	144	1	508	2	N	27					70
							30	9									
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	35	1	606	2	N	-0-					70
07	837	N	474	-0-	-363	-0-	17	1	457	2	N	-0-					70
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	601	2	N	-0-					70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	159	1	836	2	N	-0-					79
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	1000	2	N	-0-					79
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	273	1	959	2	N	10					89
							11	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					89
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					89
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	251	1	1087	2	N	-0-					89

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	Y	-0-					43
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	2	Y	-0-					43
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	Y	-0-					43
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					43
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					43
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-					35
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					35
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	N	-0-					35

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	35	1	910	2	N	-0-					10
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	26	1	610	2	N	-0-					10
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	N	-0-					10
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	976	2	N	-0-					10
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	2					12
							2	9									
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	41	1	885	2	N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

03	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	74	1	1911	2	Y	-0-					6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	Y	-0-					6
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1952	2	Y	1					7
							1	9									
06	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	67	1	1497	2	Y	-0-					7
07	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					7
08	2046	N	1336	-0-	-710	-0-	59	1	1277	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					5
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					5
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1					6
							1	9									
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					6
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					6
*08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					6

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5371	-0-		-1511	-0-	266	1	5088	2	Y	15	13	1			16
								17	9									
04	6729	X	6729	-0-		-0-	-0-	326	1	6399	2	Y	4	13	1			7
								4	9									
05	5270	X	4764	-0-		-506	-0-	240	1	4512	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
06	6518	X	6518	-0-		-0-	-0-	339	1	6170	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
07	6104	X	6104	-0-		-0-	-0-	314	1	5778	2	Y	11					13
								12	9									
08	5270	X	3614	-0-		-1656	-0-	188	1	3417	2	Y	8	12	1			9
								9	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1319	-0-		-14	-0-	65	1	1248	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
04	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
06	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	67	1	1219	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*08	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	67	1	1221	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	721	2	Y	11					15
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	695	2	Y	3	8	1			10
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					10
06	660	N	425	-0-	-235	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	9	1			1
07	682	N	155	-0-	-527	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					1
08	620	N	104	-0-	-516	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					1

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	448	3	10	9	N	9	10	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	3	13	9	N	12	18	1			9
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	75	3	20	9	N	18	19	1			8
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					8
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	336	3	79	9	N	72					80

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	41	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	46	1	136	2	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	38	1	74	2	N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	90	2	N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	335	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		170	-0-	170	505	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		171	-0-	171	676	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*08	843	X	167	-0-	-676	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3101	2	30	9	Y	27					105
04	T. A.		3516	-0-	3516	3516	3516	2			Y	-0-					105
05	T. A.		2939	-0-	2939	6455	2939	2			Y	-0-	29	1			76
06	T. A.		2660	-0-	2660	9115	2660	2			Y	-0-					76
07	T. A.		2981	-0-	2981	12096	2981	2			Y	-0-					76
*08	13487	X	1391	-0-	-12096	-0-	1391	2			Y	-0-					76

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	164	-0-	-549	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		199	-0-	199	508	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1111	-0-	1111	1619	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345	2964	61	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*08	4279	X	1315	-0-	-2964	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	99	1	2184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	1					1
							1	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2187	2	Y	-0-					1
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	114	1	2293	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

03	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	126	1	2790	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	137	1	2886	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	159	1	3450	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	163	1	3516	2	Y	1					2
							1	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	177	1	3720	2	Y	-0-					2
*08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	182	1	4012	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	176	1	3726	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	181	1	3909	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	178	1	3827	2	Y	1					3
							1	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3936	2	Y	-0-					3
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	184	1	3693	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	99	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2170	-0-	2170	2170	98	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2234	-0-	2234	4404	99	1	2135	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2122	-0-	2122	6526	94	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2086	-0-	2086	8612	95	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*08	10612	X	2000	-0-	-8612	-0-	95	1	1905	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9158	-0-	-638	-0-	397	1	8757	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	9030	X	8829	-0-	-201	-0-	399	1	8427	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
05	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	383	1	8293	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	8880	X	8808	-0-	-72	-0-	391	1	8414	2	Y	3					8
							3	9									
07	9145	X	9018	-0-	-127	-0-	411	1	8607	2	Y	-0-					8
08	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	418	1	8392	2	Y	12	10	1			10
							13	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	111	1	2444	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	2460	X	1992	-0-	-468	-0-	90	1	1901	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	90	1	1937	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	65	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									
07	2542	X	1801	-0-	-741	-0-	82	1	1719	2	Y	-0-					1
*08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	136	1	2726	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	831	-0-	-3106	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4216	-0-	4216	4216	191	1	4025	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4656	-0-	4656	8872	206	1	4450	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4330	-0-	4330	13202	192	1	4138	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4437	-0-	4437	17639	202	1	4235	2	Y	-0-					-0-
*08	22011	X	4372	-0-	-17639	-0-	207	1	4165	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2443	-0-	2443	2443	110	1	2333	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2521	-0-	2521	4964	111	1	2410	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2458	-0-	2458	7422	109	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2363	-0-	2363	9785	108	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*08	12243	X	2458	-0-	-9785	-0-	117	1	2341	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	76	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1641	-0-	1641	1641	74	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1809	-0-	1809	3450	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1854	-0-	1854	5304	82	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1836	-0-	1836	7140	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*08	8801	X	1661	-0-	-7140	-0-	79	1	1582	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		171	-0-	171	596	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	626	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		75	-0-	75	701	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	774	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	850	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*08	890	X	40	-0-	-850	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3016	-0-	3016	3016	136	1	2880	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4295	-0-	4295	7311	190	1	4105	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5454	-0-	5454	12765	242	1	5212	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5260	-0-	5260	18025	239	1	5021	2	Y	-0-					-0-
*08	22988	X	4963	-0-	-18025	-0-	235	1	4728	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		202	-0-	202	362	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		126	-0-	126	488	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		135	-0-	135	623	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	785	X	162	-0-	-623	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

03	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	172	1	3787	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	5160	X	3877	-0-	-1283	-0-	175	1	3700	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	5332	X	5026	-0-	-306	-0-	222	1	4802	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4680	X	3455	-0-	-1225	-0-	153	1	3300	2	Y	2					3
							2	9									
07	4836	X	3473	-0-	-1363	-0-	158	1	3315	2	Y	-0-					3
08	5022	X	3697	-0-	-1325	-0-	175	1	3515	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	157	1	3459	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	152	1	3219	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	154	1	3330	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	150	1	3235	2	Y	1					21
							1	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	155	1	3243	2	Y	1					22
							1	9									
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	159	1	3196	2	Y	4	3	1			23
							4	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	2	N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		160	-0-	160	309	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3971	-0-	3971	4280	176	1	3795	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6446	-0-	6446	10726	293	1	6153	2	Y	-0-					-0-
*08	13461	X	2735	-0-	-10726	-0-	130	1	2605	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		339	-0-	339	614	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		278	-0-	278	892	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		237	-0-	237	1129	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
*08	1355	X	226	-0-	-1129	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	241	1	5318	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6297	-0-	6297	6297	285	1	6012	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6189	-0-	6189	12486	273	1	5916	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6315	-0-	6315	18801	280	1	6035	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6117	-0-	6117	24918	278	1	5839	2	Y	-0-					-0-
*08	30591	X	5673	-0-	-24918	-0-	269	1	5404	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*08	49	X	45	-0-	-4	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1222	-0-	1222	1222	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1163	-0-	1163	2385	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1036	-0-	1036	3421	46	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1028	-0-	1028	4449	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
*08	5475	X	1026	-0-	-4449	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2186	-0-	2186	2186	99	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2267	-0-	2267	4453	100	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2218	-0-	2218	6671	98	1	2120	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2265	-0-	2265	8936	103	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*08	11135	X	2199	-0-	-8936	-0-	104	1	2095	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	202	1	4455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	192	1	4051	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	166	1	3581	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	4500	X	3616	-0-	-884	-0-	160	1	3454	2	Y	2					3
							2	9									
07	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	194	1	4064	2	Y	-0-					3
08	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	191	1	3841	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		126	-0-	126	222	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		91	-0-	91	313	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		179	-0-	179	492	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
*08	625	X	133	-0-	-492	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2504	-0-	-1061	-0-	108	1	2394	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3450	X	2013	-0-	-1437	-0-	91	1	1921	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3255	X	2254	-0-	-1001	-0-	100	1	2153	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3150	X	11	-0-	-3139	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					2
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	5	4	1			3

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	287	-0-	-457	-0-	14	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	92	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1732	-0-	1732	1732	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1680	-0-	1680	3412	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1739	-0-	1739	5151	77	1	1662	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1986	-0-	1986	7137	90	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*08	9072	X	1935	-0-	-7137	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1334	-0-	1334	1334	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1048	-0-	1048	2382	46	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1026	-0-	1026	3408	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1043	-0-	1043	4451	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
*08	5275	X	824	-0-	-4451	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	49	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1103	-0-	1103	1103	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2318	54	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1195	-0-	1195	3513	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1328	-0-	1328	4841	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*08	6108	X	1267	-0-	-4841	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	160	1	3523	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	166	1	3500	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	163	1	3519	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	155	1	3336	2	Y	1					11
							1	9									
07	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	165	1	3451	2	Y	-0-					11
08	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	165	1	3324	2	Y	5	4	1			12
							6	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	104	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2281	-0-	2281	2281	103	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2398	-0-	2398	4679	106	1	2292	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2194	-0-	2194	6873	97	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2103	-0-	2103	8976	96	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*08	11380	X	2404	-0-	-8976	-0-	114	1	2290	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	73	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1631	-0-	1631	1631	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1638	-0-	1638	3269	72	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1609	-0-	1609	4878	71	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1657	-0-	1657	6535	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*08	8173	X	1638	-0-	-6535	-0-	78	1	1560	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		866	-0-	866	866	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		887	-0-	887	1753	39	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		853	-0-	853	2606	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		884	-0-	884	3490	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
*08	4359	X	869	-0-	-3490	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		428	-0-	428	802	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		351	-0-	351	1153	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	1496	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	1942	X	446	-0-	-1496	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1249	-0-	1249	1249	56	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1248	-0-	1248	2497	55	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1449	-0-	1449	3946	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1368	-0-	1368	5314	62	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*08	6693	X	1379	-0-	-5314	-0-	65	1	1314	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		295	-0-	295	421	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		161	-0-	161	582	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		261	-0-	261	843	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	1083	X	240	-0-	-843	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		229	-0-	229	229	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		223	-0-	223	452	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		200	-0-	200	652	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		172	-0-	172	824	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
*08	1163	X	339	-0-	-824	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	70	1	1537	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	62	1	1316	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	59	1	1266	2	Y	-0-					7
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	2	Y	-0-					7
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	54	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1097	-0-	1097	1097	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1109	-0-	1109	2206	49	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1075	-0-	1075	3281	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2586	-0-	2586	5867	118	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*08	8915	X	3048	-0-	-5867	-0-	145	1	2903	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		544	-0-	544	544	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		532	-0-	532	1076	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		531	-0-	531	1607	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		509	-0-	509	2116	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	2612	X	496	-0-	-2116	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	46	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

03	434	N	289	-0-	-145	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	14	1	285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	130	1	2865	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2810	-0-	2810	2810	127	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2845	-0-	2845	5655	126	1	2719	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2792	-0-	2792	8447	124	1	2668	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2737	-0-	2737	11184	125	1	2612	2	Y	-0-					-0-
*08	13945	X	2761	-0-	-11184	-0-	131	1	2630	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

03	837	N	744	-0-	-93	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		646	-0-	646	758	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		238	-0-	238	996	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	1020	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	1630	X	610	-0-	-1020	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		978	-0-	978	978	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1961	43	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1031	-0-	1031	2992	46	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		948	-0-	948	3940	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
*08	4743	X	803	-0-	-3940	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		122	-0-	122	170	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		69	-0-	69	239	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		69	-0-	69	308	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*08	334	X	26	-0-	-308	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		660	-0-	660	660	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		630	-0-	630	1290	28	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		458	-0-	458	1748	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		381	-0-	381	2129	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
*08	2514	X	385	-0-	-2129	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		178	-0-	178	360	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		190	-0-	190	550	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		242	-0-	242	792	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	X	231	-0-	-792	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4584	-0-	-1678	-0-	198 7	1 9	4379	2	Y	6	7	1			18
04	6060	X	4656	-0-	-1404	-0-	210 6	1 9	4440	2	Y	5	7	1			16
05	5642	X	4719	-0-	-923	-0-	208 4	1 9	4507	2	Y	4	7	1			13
06	5070	X	4502	-0-	-568	-0-	200 4	1 9	4298	2	Y	4					17
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	219	1	4599	2	Y	-0-					17
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	246 19	1 9	4938	2	Y	17	15	1			19

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	36 1	1 9	796	2	Y	1	1	1			8
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33 1	1 9	688	2	Y	1	1	1			8
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	30	1	660	2	Y	-0-	2	1			6
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					6
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					6
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1002	2	Y	2	2	1			6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

03	682 N	646	-0-	-36	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	708	-0-	708	708	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	719	-0-	719	1427	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	687	-0-	687	2114	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	705	-0-	705	2819	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
*08	3509 X	690	-0-	-2819	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	1	1			1

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		203	-0-	203	402	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		189	-0-	189	591	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		194	-0-	194	785	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	979	X	194	-0-	-785	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	105	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	120	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
*08	165	X	45	-0-	-120	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

03	7905	X	7306	-0-	-599	-0-	317	1	6986	2	N	3	4	1			19
							3	9									
04	7650	X	6900	-0-	-750	-0-	312	1	6585	2	N	3	4	1			18
							3	9									
05	7905	X	6985	-0-	-920	-0-	309	1	6674	2	N	2	4	1			16
							2	9									
06	7350	X	6573	-0-	-777	-0-	292	1	6279	2	N	2					18
							2	9									
07	7316	X	6758	-0-	-558	-0-	308	1	6450	2	N	-0-					18
08	7316	X	6507	-0-	-809	-0-	308	1	6189	2	N	9	8	1			19
							10	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

03	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		94	-0-	94	203	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		84	-0-	84	287	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		201	-0-	201	488	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*08	596	X	108	-0-	-488	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	142	3	73	9	N	66					66
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					66
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					66
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					66

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-							-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-							-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-							-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-							-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	Y	-0-							-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

03	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	94	1	2067	2	Y	1	2	1					9
							1	9											
04	2280	X	1846	-0-	-434	-0-	83	1	1762	2	Y	1	2	1					8
							1	9											
05	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	84	1	1818	2	Y	1	2	1					7
							1	9											
06	2160	X	1591	-0-	-569	-0-	71	1	1519	2	Y	1							8
							1	9											
07	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-							8
08	2170	X	2004	-0-	-166	-0-	95	1	1906	2	Y	3	2	1					9
							3	9											

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	52	1	1151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	54	1	1139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	49	1	1063	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	2	N	3	2	1			1
							3	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	106	1	2229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	106	1	2291	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	103	1	2217	2	Y	1					1
							1	9									
07	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	100	1	2094	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	99	1	1983	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	583	-0-	-37	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	562	-0-	-8	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	571	-0-	-18	-0-	27	1	543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	745	-0-	-991	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	1200	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		800	-0-	800	2000	35	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		724	-0-	724	2724	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		698	-0-	698	3422	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
*08	4071	X	649	-0-	-3422	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	X	163	-0-	-994	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		154	-0-	154	154	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	386	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		218	-0-	218	604	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		217	-0-	217	821	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
*08	1076	X	255	-0-	-821	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	72 1	1 9	1589	2	Y	1	1	1			1
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1972	2	Y	1	2	1			-0-
05	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	2713	2	Y	1					1
07	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					1
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	2110	2	Y	3	2	1			2

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	976	-0-	976	976	44	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	993	-0-	993	1969	44	1	949	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	895	-0-	895	2864	40	1	855	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	862	-0-	862	3726	39	1	823	2	Y	-0-			-0-
*08	4656 X	930	-0-	-3726	-0-	44	1	886	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	282	-0-	282	557	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	273	-0-	273	830	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	274	-0-	274	1104	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
*08	1371 X	267	-0-	-1104	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	137	-0-	137	137	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	154	-0-	154	291	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	63	-0-	63	354	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	208	-0-	208	562	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
*08	734 X	172	-0-	-562	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	180	-0-	-285	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1034	2	N	2	2	1			40
							2	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	1	2	1			39
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	1	2	1			38
							1	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	1					39
							1	9									
07	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	47	1	989	2	N	-0-					39
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	47	1	946	2	N	4	3	1			40
							4	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

03	4247	X	4118	-0-	-129	-0-	178	1	3938	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	4110	X	3968	-0-	-142	-0-	179	1	3787	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	180	1	3884	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	173	1	3729	2	N	1					1
							1	9									
07	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	174	1	3640	2	N	-0-					1
08	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	188	1	3780	2	N	5	4	1			2
							6	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3245	2	N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	-0-	148	1	3109	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	-0-	155	1	3105	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2347	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	105	1	2217	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	-0-	1	1			23
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	1					24
							1	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	101	1	2110	2	Y	-0-					24
*08	3100	N	3119	-0-	19	19	148	1	2968	2	Y	3	2	1			25
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	129	1	2840	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	4320	X	2214	-0-	-2106	-0-	100	1	2112	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	3751	X	2103	-0-	-1648	-0-	93	1	2008	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	3630	X	2201	-0-	-1429	-0-	98	1	2101	2	Y	2					6
							2	9									
07	3751	X	2024	-0-	-1727	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-					6
08	2976	X	1963	-0-	-1013	-0-	93	1	1863	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		264	-0-	264	539	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		255	-0-	255	794	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		270	-0-	270	1064	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
*08	1322	X	258	-0-	-1064	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	113	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	80	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	18	-0-	-323	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	810	-0-	-492	-0-	35	1	773	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	960	X	596	-0-	-364	-0-	27	1	568	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	775	X	449	-0-	-326	-0-	20	1	428	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	780	X	372	-0-	-408	-0-	16	1	355	2	Y	1					2
							1	9									
07	806	X	372	-0-	-434	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					2
08	806	X	344	-0-	-462	-0-	16	1	322	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		105	-0-	105	105	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	146	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

03	5301	X	4352	-0-	-949	-0-	189	1	4161	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	184	1	3877	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	180	1	3889	2	Y	2	4	1			14
							2	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	173	1	3724	2	Y	2					16
							2	9									
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	180	1	3768	2	Y	-0-					16
*08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	195	1	3917	2	Y	6	6	1			16
							7	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

03	682	N	642	-0-	-40	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					6
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					6
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					6
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					6
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	28	1	594	2	Y	1					7
							1	9									
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	28	1	554	2	Y	1					8
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

03	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1627	-0-	1627	1627	74	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1632	-0-	1632	3259	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1630	-0-	1630	4889	72	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1607	-0-	1607	6496	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*08	8104	X	1608	-0-	-6496	-0-	76	1	1532	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	31 1 1 9		678	2	Y	1	1	1			1
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9		643	2	Y	1	1	1			1
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31 1		679	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31 1		663	2	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33 1		689	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	33 1 2 9		657	2	Y	2	2	1			-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	67 1	1 9	1477	2	Y	1	1	1			1
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1871	2	Y	1	1	1			1
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	103	1	2222	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	1754	2	Y	2	2	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	41	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	374	-0-	-587	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	377	-0-	-801	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	275	-0-	-283	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	297	-0-	-213	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	107	1	2359	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	101	1	2132	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	1					9
							1	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	Y	-0-					9
*08	3100	N	3129	-0-	29	29	148	1	2978	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	363	-0-	-381	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	434	-0-	-279	-0-	21	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	757	-0-	-80	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	557	-0-	-253	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	546	-0-	-291	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	743	-0-	-63	-0-	35	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1727	-0-	-9	-0-	75	1	1651	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	56	1	1175	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	1680	N	1156	-0-	-524	-0-	51	1	1104	2	Y	1					4
							1	9									
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					4
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		274	-0-	274	561	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	929	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		315	-0-	315	1244	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
*08	1538	X	294	-0-	-1244	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1661	-0-	1661	1661	75	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1781	-0-	1781	3442	79	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1391	-0-	1391	4833	62	1	1329	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1328	-0-	1328	6161	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*08	7491	X	1330	-0-	-6161	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	37	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	39	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	40	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3027	-0-	3027	3027	137	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2149	-0-	2149	5176	95	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2601	-0-	2601	7777	115	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2337	-0-	2337	10114	106	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*08	12353	X	2239	-0-	-10114	-0-	106	1	2133	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF. 10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	177	1	3908	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	176	1	3717	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	154	1	3332	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	4080	X	3516	-0-	-564	-0-	156	1	3359	2	Y	1					5
							1	9									
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	148	1	3111	2	Y	-0-					5
08	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	172	1	3453	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	135	1	2971	2	Y	14					14
							15	9									
04	T. A.		3141	-0-	3141	3141	142	1	2999	2	Y	-0-					14
05	T. A.		3271	-0-	3271	6412	145	1	3126	2	Y	-0-					14
06	T. A.		2951	-0-	2951	9363	131	1	2820	2	Y	-0-					14
07	T. A.		2963	-0-	2963	12326	135	1	2828	2	Y	-0-					14
*08	15256	X	2930	-0-	-12326	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	140	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	270	-0-	-288	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	249	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		476	-0-	476	725	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		302	-0-	302	1027	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	1259	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
*08	1545	X	286	-0-	-1259	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10136 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		300	-0-	300	300	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		308	-0-	308	608	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		297	-0-	297	905	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		301	-0-	301	1206	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
*08	1500	X	294	-0-	-1206	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	47	1	460	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	608	2	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	829	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	96	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	98	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	121	1	1220	2	N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	114	1	1068	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	140	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	114	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	115	1	1161	2	N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	85	1	803	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1810	-0-	1810	1810	82	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1921	-0-	1921	3731	85	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2081	-0-	2081	5812	92	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2057	-0-	2057	7869	94	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*08	9852 X	1983	-0-	-7869	-0-	94	1	1889	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	35	1	769	2	Y	-0-					79
04	T. A.	612	-0-	612	612	28	1	584	2	Y	-0-					79
05	T. A.	694	-0-	694	1306	31	1	663	2	Y	-0-					79
06	T. A.	688	-0-	688	1994	31	1	657	2	Y	-0-					79
07	T. A.	697	-0-	697	2691	32	1	665	2	Y	-0-					79
*08	3437 X	746	-0-	-2691	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					79

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

03	434 N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	270	-0-	270	270	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	366	-0-	366	636	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	180	-0-	180	816	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	319	-0-	319	1135	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	1313 X	178	-0-	-1135	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	300	1	6621	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6206	-0-	6206	6206	281	1	5925	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	6033	-0-	6033	12239	267	1	5766	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5712	-0-	5712	17951	254	1	5458	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	5308	-0-	5308	23259	242	1	5066	2	Y	-0-					-0-
*08	28971 X	5712	-0-	-23259	-0-	271	1	5441	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2406	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	2580	N	2394	-0-	-186	-0-	108	1	2285	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	2759	N	2315	-0-	-444	-0-	102	1	2213	2	Y	-0-					7
06	2430	N	2256	-0-	-174	-0-	100	1	2155	2	Y	1					8
							1	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	Y	-0-					8
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2518	2	Y	3	2	1			9
							3	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		273	-0-	273	273	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	549	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		269	-0-	269	818	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		240	-0-	240	1058	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
*08	1360	X	302	-0-	-1058	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	156	1	3439	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	144	1	3043	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	146	1	3160	2	Y	-0-					7
06	3480	X	2168	-0-	-1312	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-					7
07	3596	X	1479	-0-	-2117	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-					7
08	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	120	1	2413	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1224	-0-	1224	1224	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1442	-0-	1442	2666	64	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1299	-0-	1299	3965	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1341	-0-	1341	5306	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*08	6589	X	1283	-0-	-5306	-0-	61	1	1222	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

03	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	72	1	1599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	71	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	66	1	1425	2	Y	1					1
							1	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	69	1	1393	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	40	1	801	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	740	-0-	-1957	-0-	32 1	1 9	707	2	Y	1	2	1			1
04	2520	N	1322	-0-	-1198	-0-	60 1	1 9	1261	2	Y	1	2	1			-0-
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	88 1	1 9	1909	2	Y	1	1	1			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1863	2	Y	1					1
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					1
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1982	2	Y	3	2	1			2

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	31 1	1 9	616	2	Y	1	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		445	-0-	445	445	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		641	-0-	641	1086	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		596	-0-	596	1682	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		615	-0-	615	2297	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
*08	2887	X	590	-0-	-2297	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	140	1	3097	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	3750	X	3189	-0-	-561	-0-	144	1	3044	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	145	1	3131	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	3450	X	2829	-0-	-621	-0-	126	1	2702	2	Y	1					8
							1	9									
07	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	141	1	2953	2	Y	-0-					8
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	151	1	3026	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

03	713	N	703	-0-	-10	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	631	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-					18
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	-0-					18
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	Y	-0-					18
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	Y	-0-					18
07	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	41	1	1373	2	Y	-0-					18
08	2635	N	240	-0-	-2395	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		158	-0-	158	158	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		175	-0-	175	333	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	428	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		167	-0-	167	595	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*08	735	X	140	-0-	-595	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	40	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		731	-0-	731	731	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		865	-0-	865	1596	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1118	-0-	1118	2714	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		801	-0-	801	3515	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
*08	4414	X	899	-0-	-3515	-0-	43	1	856	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LEONARDO				WELL #: 42	RRCID -> 210429	COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 9977 - 10274						
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	318	2	Y	1	1	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	315	2	Y	1	1	1			1
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	14 2 9	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
	JENNINGS, ROY				WELL #: 8	RRCID -> 210449	COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9067 - 9992						
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	156	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4205	-0-	1205	1205	371	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3206	-0-	106	1311	291	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2107	-0-	-893	418	203	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	3257	X	2839	-0-	-418	-0-	255	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	191	1	1789	2	N	-0-					-0-
	ALFONSO				WELL #: 32	RRCID -> 210561	COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9364 - 10126						
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		866	-0-	866	866	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		765	-0-	765	1631	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		726	-0-	726	2357	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		685	-0-	685	3042	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
*08	3769	X	727	-0-	-3042	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 211208	COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 9736 - 9804						
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALFONSO				WELL #: 34	RRCID -> 211266	COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10006 - 10056						
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		445	-0-	445	445	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		451	-0-	451	896	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		438	-0-	438	1334	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		453	-0-	453	1787	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
*08	2230	X	443	-0-	-1787	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	267	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		427	-0-	427	694	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		305	-0-	305	999	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		396	-0-	396	1395	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
*08	1736	X	341	-0-	-1395	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	53	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1094	-0-	1094	2271	48	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1137	-0-	1137	3408	50	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1158	-0-	1158	4566	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*08	5605	X	1039	-0-	-4566	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	51	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

03	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	52	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1500	N	909	-0-	-591	-0-	41	1	868	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	966	-0-	-336	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

03	713	N	708	-0-	-5	-0-	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		678	-0-	678	678	31	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		647	-0-	647	1325	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		616	-0-	616	1941	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		636	-0-	636	2577	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	3202	X	625	-0-	-2577	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	86	1	894	2	N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1119	2	N	-0-			-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	122	1	1149	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

03	899	N	864	-0-	-35	-0-	37	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	38	1	795	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	2	Y	-0-			-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1			1
							1	9							

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	118	1 9	2602	2	Y	1	1	1			8
04	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	116	1 9	2448	2	Y	1	2	1			7
05	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	117	1 9	2538	2	Y	-0-					7
06	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	112	1 9	2416	2	Y	1					8
07	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	117	1 9	2455	2	Y	-0-					8
08	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	122	1 9	2443	2	Y	3	2	1			9
							3										

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-					3
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	84	1	1778	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-					3
06	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-					3
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-					3
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	35 1	1 9	770	2	Y	1	1	1			7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	851	2	Y	1	1	1			7
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-					7
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					7
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	30 2	1 9	602	2	Y	2	2	1			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	81	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

03	1829	N	995	-0-	-834	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		894	-0-	894	894	40	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		927	-0-	927	1821	41	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		823	-0-	823	2644	37	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		636	-0-	636	3280	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	3847	X	567	-0-	-3280	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5232	-0-	-658	-0-	227	1	5005	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4379	-0-	4379	4379	198	1	4181	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5209	-0-	5209	9588	230	1	4979	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4498	-0-	4498	14086	200	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4568	-0-	4568	18654	208	1	4360	2	Y	-0-					-0-
*08	23821	X	5167	-0-	-18654	-0-	245	1	4922	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		752	-0-	752	752	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		909	-0-	909	1661	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		850	-0-	850	2511	38	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		830	-0-	830	3341	38	1	792	2	Y	-0-					-0-
*08	3991	X	650	-0-	-3341	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	379	-0-	-272	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		460	-0-	460	460	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		928	-0-	928	1388	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		753	-0-	753	2141	33	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		697	-0-	697	2838	32	1	665	2	Y	-0-					-0-
*08	3395	X	557	-0-	-2838	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					3
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	218	2	3	9	Y	3					6
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					6
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					6
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					6
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	3	6			3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

03	9 X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

03	7502 X	6876	-0-	-626	-0-	298	1	6574	2	N	4	5	1			14
						4	9									
04	7140 X	5619	-0-	-1521	-0-	254	1	5362	2	N	3	5	1			12
						3	9									
05	7378 X	6551	-0-	-827	-0-	289	1	6259	2	N	3	5	1			10
						3	9									
06	7140 X	5362	-0-	-1778	-0-	238	1	5121	2	N	3					13
						3	9									
07	6882 X	6154	-0-	-728	-0-	280	1	5874	2	N	-0-					13
08	6882 X	6104	-0-	-778	-0-	289	1	5803	2	N	11	9	1			15
						12	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

03	8773	X	7926	-0-	-847	-0-	344	1	7579	2	N	3	4	1			17
							3	9									
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	415	1	8761	2	N	3	4	1			16
							3	9									
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	378	1	8170	2	N	2	4	1			14
							2	9									
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	380	1	8184	2	N	2					16
							2	9									
07	8773	X	7906	-0-	-867	-0-	360	1	7546	2	N	-0-					16
08	8773	X	8542	-0-	-231	-0-	405	1	8127	2	N	9	7	1			18
							10	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1891	-0-	1891	3837	84	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1883	-0-	1883	5720	84	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2377	-0-	2377	8097	108	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*08	10245 X	2148	-0-	-8097	-0-	102	1	2046	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

03	341 N	219	-0-	-122	-0-	9	1	209	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	255	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	223	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	1					5
						1	9									
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					5
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	199	2	Y	3	2	1			6
						3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	115	-0-	-4039	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	65	-0-	-3955	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	13	-0-	-4141	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	10256	2	N	2	3	1			8
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9	12160	2	N	2	3	1			7
05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	12970	2	N	2	3	1			6
06	6600	X	4200	-0-	-2400	-0-	186 2	1 9	4012	2	N	2					8
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	315	1	6603	2	N	-0-					8
08	6820	X	4541	-0-	-2279	-0-	215 7	1 9	4319	2	N	6	6	1			8

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

03	2852	X	1939	-0-	-913	-0-	84	1	1849	2	N	5	7	1			15
							6	9									
04	2760	X	1550	-0-	-1210	-0-	70	1	1476	2	N	4	6	1			13
							4	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	136	1	2945	2	N	4	7	1			10
							4	9									
06	2760	X	2103	-0-	-657	-0-	93	1	2007	2	N	3					13
							3	9									
07	2294	X	1258	-0-	-1036	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					13
08	3100	X	1339	-0-	-1761	-0-	63	1	1259	2	N	15	13	1			15
							17	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

03	961	N	732	-0-	-229	-0-	32	1	699	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	27	1	566	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	535	-0-	-333	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	20	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

03	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	80	1	1764	2	N	1	2	1			14
							1	9									
04	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	80	1	1689	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	80	1	1733	2	N	1	2	1			12
							1	9									
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	79	1	1695	2	N	1					13
							1	9									
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	83	1	1741	2	N	-0-					13
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	86	1	1735	2	N	3	2	1			14
							3	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	152	1	3363	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-	1	1			-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	133	1	2873	2	N	1					1
							1	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					1
*08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	2340	2	N	3	2	1			2
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	49	1	1082	2	N	2	3	1			3
							2	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	2	N	2	3	1			2
							2	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	1					1
							1	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	2	N	-0-					1
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	83	1	1672	2	N	6	5	1			2
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	N	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	67	1	1472	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	61	1	1320	2	N	1					2
							1	9									
07	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	63	1	1325	2	N	-0-					2
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	65	1	1313	2	N	4	4	1			2
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RMB OPERATING LLC 714207
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

03	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	274	2	Y	24					50
							26	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	1					51
							1	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					51
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					51
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					51
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					51

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					34
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					34
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	1					35
							1	9									
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					35
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	333	2	Y	1					36
							1	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	27	1	357	2	Y	1					37
							1	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					10
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-					10
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	77	1	1118	2	Y	-0-					10
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					10
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-					10
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	Y	-0-					10

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	189	1	2903	2	N	3					62
							3	9									
04	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	187	1	2759	2	N	1					63
							1	9									
05	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	190	1	2753	2	N	4					67
							4	9									
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	182	1	2581	2	N	-0-					67
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	193	1	2791	2	N	3					70
							3	9									
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	205	1	2669	2	N	-0-					70

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	3932	2	2787	9	Y	2534	2494	1			94
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	5344	2	2329	9	Y	2117	2178	1			33
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	4231	2	2156	9	Y	1960	1818	1			175
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	3955	2	1789	9	Y	1626	1542	1			259
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	4641	2	1616	9	Y	1469	1639	1			89
*08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	4526	2	1775	9	Y	1614	1464	1			239

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	2282	2	8	9	Y	7					97
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					97
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					97
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					97
07	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			Y	-0-					97
08	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			Y	-0-					97

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	205	1	3228	2	N	25					227
							28	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	244	1	3667	2	N	40					267
							44	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	294	1	4458	2	N	22					289
							24	9									
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	315	1	4558	2	N	12					301
							13	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4748	2	N	18	185	1			134
							20	9									
*08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	392	1	5848	2	N	48					182
							53	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	465	N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	N	-0-					157
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	138	1	2173	2	N	-0-					62
04	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	130	1	1961	2	N	-0-					62
05	2666	X	1114	-0-	-1552	-0-	69	1	1045	2	N	-0-					62
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	146	1	2117	2	N	-0-					62
07	2170	N	887	-0-	-1283	-0-	57	1	830	2	N	-0-					62
08	1116	N	931	-0-	-185	-0-	58	1	873	2	N	-0-					62

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	374	1	5879	2	N	22					189
							24	9									
04	6600	X	5433	-0-	-1167	-0-	337	1	5065	2	N	28					217
							31	9									
05	6479	X	4839	-0-	-1640	-0-	298	1	4532	2	N	8	185	1			40
							9	9									
06	6060	X	5122	-0-	-938	-0-	330	1	4783	2	N	8					48
							9	9									
07	6262	X	5734	-0-	-528	-0-	367	1	5346	2	N	19					67
							21	9									
08	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	340	1	5079	2	N	30					97
							33	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	244	1	1561	2	N	-0-					130
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	269	1	1354	2	N	20					150
							22	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	211	1	1403	2	N	42					192
							46	9									
06	1740	N	1279	-0-	-461	-0-	223	1	1034	2	N	20					212
							22	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	251	1	1187	2	N	8					220
							9	9									
08	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	219	1	851	2	N	2					222
							2	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	170	1	1088	2	N	14					87
							15	9									
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	192	1	965	2	N	13					100
							14	9									
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	155	1	1030	2	N	-0-					100
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	207	1	958	2	N	14					114
							15	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	251	1	1190	2	N	5					119
							6	9									
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	272	1	1057	2	N	8					127
							9	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	2	N	90					190
							99	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	190	1	959	2	N	19					209
							21	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	168	1	1122	2	N	23					232
							25	9									
06	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	188	1	873	2	N	-0-					232
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	221	1	1043	2	N	13					245
							14	9									
08	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	256	1	995	2	N	12					257
							13	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	417	1	6544	2	N	93	186	1			62
							102	9									
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	406	1	6101	2	N	-0-					62
05	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	345	1	5246	2	N	-0-					62
06	6840	X	6382	-0-	-458	-0-	412	1	5970	2	N	-0-					62
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	439	1	6401	2	N	290	193	1			159
							319	9									
08	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	426	1	6360	2	N	28					187
							31	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619		4529	-0-	-90	-0-	266	1	4172	2	N	83					282
							91	9									
04	3917	R	3917	-0-	-0-	-0-	243	1	3653	2	N	19					301
							21	9									
05	3007	#	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2789	2	N	26	178	1			149
							29	9									
06	4380	#	3061	-0-	-1319	-0-	193	1	2790	2	N	71					220
							78	9									
07	4534	R	4534	-0-	-0-	-0-	287	1	4188	2	N	54					274
							59	9									
08	4526	#	4376	-0-	-150	-0-	271	1	4052	2	N	48					322
							53	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
07	14B2 EXT		749	-0-	749	750	749	3			N	-0-					161
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

03	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
04	612	N	601	-0-	-11	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		4	-0-	4		4	1	1	3	2	Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		4					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		4					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		4					Y	-0-					1
*08	4	X	-0-	-0-	-4		-0-					Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	954	-0-	-38		-0-	181	1	773	2	Y	-0-					5
04	600	N	1019	-0-	419		419	195	1	824	2	Y	-0-					5
05	1882	N	1463	-0-	-419		-0-	381	1	1082	2	Y	-0-					5
06	991	N	991	-0-	-0-		-0-	198	1	774	2	Y	17					22
								19	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0-		-0-	210	1	957	2	Y	-0-					22
08	1457	N	1382	-0-	-75		-0-	190	1	1192	2	Y	-0-					22

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					7
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					7
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					7
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	20	1	77	2	Y	-0-					7
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					7
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		79	-0-	79	79	15	1	64	2	Y	-0-					14
04	128	X	49	-0-	-79	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					3
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					3
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					3
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	48	1	189	2	Y	5					8
							6	9									
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-					8
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-					1
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	2	Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	311	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	75	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	217	1	927	2	Y	-0-					5
04	600	N	956	-0-	356	356	183	1	773	2	Y	-0-					5
05	442	N	86	-0-	-356	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					5
06	1110	N	869	-0-	-241	-0-	174	1	678	2	Y	15					20
							17	9									
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	164	1	747	2	Y	-0-					20
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	139	1	868	2	Y	-0-					20

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					18
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-					18
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					18
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					18
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					18
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					18

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					56
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			Y	-0-					56
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					56
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1372	2	1	9	Y	1					57
07	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			Y	-0-					57
08	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	1169	2			Y	-0-					57

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	260	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	379	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3300	-0-	200	817	3300	3			N	-0-					-0-
04	3058	X	2241	-0-	-817	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	87	1	1090	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	102	1	1154	3	N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	105	1	1160	3	N	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	3	N	-0-			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	107	1	1199	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	99	1	1149	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	238	1	2976	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	2925	-0-	-1125	-0-	237	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	2959	-0-	-1226	-0-	245	1	2714	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3262	-0-	-788	-0-	222	1	3040	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	241	1	2698	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	241	1	2809	3	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-			-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-			-0-
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-			-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	-0-			-0-
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	33	1	370	3	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	N	-0-			-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	31	1	422	3	N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	3	N	-0-			-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			35
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			35
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			35
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			35
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	123	1	1539	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	111	1	1253	3	N	-0-			-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	109	1	1485	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	96	1	1075	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	96	1	1122	3	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	681	-0-	-373	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	964	-0-	-338	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	116	1	1310	3	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	117	1	1298	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	110	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	131	1	1459	3	N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	140	1	1627	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			45
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					45
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					45
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					45
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					45
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

03	6541	X	5825	-0-	-716	-0-	5825	2			Y	-0-					4
04	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	2			Y	-0-					4
05	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	5523	2			Y	-0-					4
06	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	5283	2			Y	-0-					4
07	5828	X	5450	-0-	-378	-0-	5450	2			Y	-0-					4
08	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					4
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					4
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					4
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			Y	-0-					4
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					4
*08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					4

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	315	1	6118	2	N	1			1
							1	9							
04	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	313	1	5971	2	N	1			2
							1	9							
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	327	1	6279	2	N	-0-			2
06	6360	X	6119	-0-	-241	-0-	306	1	5813	2	N	-0-			2
07	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	322	1	5879	2	N	1			3
							1	9							
08	6572	X	6297	-0-	-275	-0-	326	1	5971	2	N	-0-			3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	224	1	4335	2	N	1			2
							1	9							
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	218	1	4162	2	N	1			3
							1	9							
05	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	228	1	4389	2	N	-0-			3
06	4530	X	4299	-0-	-231	-0-	215	1	4084	2	N	-0-			3
07	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	236	1	4298	2	N	1			4
							1	9							
08	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	239	1	4378	2	N	-0-			4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	1			2
							1	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	N	1			3
							1	9							
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-			3
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	N	-0-			3
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	1			4
							1	9							
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	107	1	1957	2	N	-0-			4

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	N	1			2
							1	9							
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	1			3
							1	9							
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-			3
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-			3
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	185	2	N	1			4
							1	9							
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	2	N	-0-			4

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-			1
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-			1
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			1
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	N	1					2
							1	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	1					3
							1	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	N	-0-					3
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-					3
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	1					4
							1	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					4

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					1
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	98	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3596	-0-	596	596	180	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6875	-0-	3775	4371	357	1	6518	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	6105	-0-	3005	7376	316	1	5789	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	122	1	2356	2	N	1					2
							1	9									
04	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	119	1	2276	2	N	-0-					2
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2402	2	N	-0-					2
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	118	1	2237	2	N	-0-					2
07	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	129	1	2345	2	N	1					3
							1	9									
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	129	1	2361	2	N	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	452	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	357	1	4115	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	299	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3675	-0-	-1185	-0-	323	1	3352	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4000	-0-	-1022	-0-	325	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	336	1	3678	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					2
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					2
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2
06	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					2
07	961	N	615	-0-	-346	-0-	615	2			Y	-0-					2
08	899	N	396	-0-	-503	-0-	396	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	223	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	190	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	199	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	209	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	197	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	203	1	2221	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	146	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	130	1	1470	2	N	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	133	1	1462	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	130	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	146	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	142	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	141	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	N	-0-					-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	169	1	1765	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	359	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	311	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	323	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3874	-0-	-56	-0-	341	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	326	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	331	1	3622	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	83	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	78	1	857	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

03	961	N	903	-0-	-58	-0-	81	1	822	2	N	-0-					-0-
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	67	1	766	2	N	-0-					-0-
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	72	1	746	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	70	1	764	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

03	6262	X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5510	-0-	-400	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5539	-0-	-281	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					2
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					2
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					2
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					2
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					2
*08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	715	1	7222	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7275	-0-	-915	-0-	582	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	623	1	7052	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	661	1	6857	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7654	-0-	-282	-0-	621	1	7033	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7442	-0-	-494	-0-	623	1	6819	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	249	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	257	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3206	-0-	-4	-0-	270	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	278	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	267	1	2787	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	56	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	58	1	416	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9469	-0-	-265	-0-	853	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9228	-0-	-192	-0-	738	1	8490	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9499	-0-	-111	-0-	772	1	8727	2	N	-0-					-0-
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	853	1	8847	2	N	-0-					-0-
07	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	1003	1	11358	2	N	-0-					-0-
*08	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	975	1	10683	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-			-0-
07	930	N	227	-0-	-703	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	2	N	-0-			-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	2	N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	N	-0-			-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-			-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

03	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	531	1	5364	2	N	-0-			-0-
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	586	1	6747	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	5272	-0-	-2044	-0-	428	1	4844	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	5513	-0-	-1567	-0-	485	1	5028	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	5278	-0-	-2286	-0-	428	1	4850	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	5335	-0-	-2229	-0-	446	1	4889	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	245	1	2474	2	N	-0-			-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	2	N	-0-			-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	192	1	2168	2	N	-0-			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	203	1	2111	2	N	-0-			-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	205	1	2325	2	N	-0-			-0-
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	185	1	2022	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	136	1	2646	2	Y	-0-			3
04	2910	N	2874	-0-	-36	-0-	143	1	2731	2	Y	-0-			3
05	3007	N	2833	-0-	-174	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-			3
06	2700	N	2626	-0-	-74	-0-	131	1	2495	2	Y	-0-			3
07	3100	N	3345	-0-	245	245	174	1	3171	2	Y	-0-			3
*08	3100	N	3251	-0-	151	396	168	1	3083	2	Y	-0-			3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7785	-0-	-678	-0-	382	1	7403	2	Y	-0-					4
04	7950	X	7072	-0-	-878	-0-	353	1	6719	2	Y	-0-					4
05	8215	X	7134	-0-	-1081	-0-	353	1	6781	2	Y	-0-					4
06	7950	X	6570	-0-	-1380	-0-	328	1	6242	2	Y	-0-					4
07	8215	X	6795	-0-	-1420	-0-	353	1	6442	2	Y	-0-					4
08	7781	X	6760	-0-	-1021	-0-	350	1	6410	2	Y	-0-					4

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	Y	-0-					1
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	218	1	4153	2	Y	-0-					1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	220	1	4237	2	Y	-0-					1
06	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	209	1	3971	2	Y	-0-					1
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	229	1	4167	2	Y	-0-					1
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	226	1	4130	2	Y	-0-					1

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	109	1	849	2	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	114	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	121	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	142	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	162	1	1327	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					1

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-			1
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-			1
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-			1
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			1
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-			1
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	Y	-0-			1

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

03	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	248	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	210	1	2413	2	N	-0-			-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	240	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	236	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	237	1	2685	2	N	-0-			-0-
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	267	1	2921	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-			-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	165	2	N	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	N	-0-			-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	468	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	262	1	2043	2	Y	-0-					2
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	270	1	1944	2	Y	-0-					2
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	267	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	261	1	1837	2	Y	-0-					2
07	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	243	1	1862	2	Y	-0-					2
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	251	1	2064	2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	Y	-0-					2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	692	2	Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	796	2	Y	-0-					2
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	96	1	679	2	Y	-0-					2
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	74	1	567	2	Y	-0-					2
08	899	N	646	-0-	-253	-0-	70	1	576	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	110	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	113	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	118	1	2166	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

03	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	2			Y	-0-					13
04	3750	X	3506	-0-	-244	-0-	3488	2	18	9	Y	16	23	1			6
05	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	3522	2			Y	-0-					6
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3225	2	17	9	Y	15					21
07	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			Y	-0-					21
08	3720	X	3245	-0-	-475	-0-	3245	2			Y	-0-					21

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	590	1	4596	2	Y	-0-					2
04	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	583	1	4193	2	Y	-0-					2
05	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	598	1	4488	2	Y	-0-					2
06	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	586	1	4119	2	Y	-0-					2
07	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	561	1	4300	2	Y	-0-					2
*08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	575	1	4715	2	Y	-0-					2
	TREVINO				WELL #: 19	RRCID -> 169053	COMPL. DATE 06/01/1998					TOTAL DEPTH 9414	PERF. 7773 - 9210				
03	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	23	1			4
05	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	2690	2			Y	-0-					4
06	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	2639	2	18	9	Y	16					20
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			Y	-0-					20
08	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			Y	-0-					20
	JUANA NCT				WELL #: 7	RRCID -> 169257	COMPL. DATE 06/26/1998					TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8305 - 8766				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CUELLAR, MARIA				WELL #: 11	RRCID -> 169791	COMPL. DATE 12/18/1998					TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8445 - 9280				
03	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
	RAMON, BELIA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 169870	COMPL. DATE 08/17/1998					TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8672 - 8677				
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TREVINO				WELL #: 20	RRCID -> 170358	COMPL. DATE 11/15/2003					TOTAL DEPTH 9495	PERF. 7967 - 9020				
03	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	2			Y	-0-					11
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3876	2	18	9	Y	16	23	1			4
05	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2			Y	-0-					4
06	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3571	2	17	9	Y	15					19
07	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	3837	2			Y	-0-					19
08	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	2			Y	-0-					19
	CUELLAR, MARIA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 170766	COMPL. DATE 10/12/1998					TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7500 - 7520				
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					14
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					14
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					14
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-	14	1			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	195	1	1514	2	Y	-0-					5
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	203	1	1458	2	Y	-0-					5
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	194	1	1458	2	Y	-0-					5
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	193	1	1357	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	183	1	1401	2	Y	-0-					5
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	181	1	1486	2	Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	558	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5229	-0-	-921	-0-	418	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	507	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	512	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5808	-0-	-423	-0-	471	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	472	1	5171	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	-0-			-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	N	-0-			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-			-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-			-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	N	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	N	-0-			-0-
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	27	1	515	2	Y	-0-			2
04	810	N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			2
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			2
06	510	N	22	-0-	-488	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			2
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			2
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6632	-0-	3532	3532	538	1	6094	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	7441	-0-	4341	7873	622	1	6819	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	269	1	3242	2	N	-0-			-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	273	1	3103	2	N	-0-			-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	336	1	3893	2	N	-0-			-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	267	1	2897	2	N	-0-			-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	289	1	2999	2	N	-0-			-0-
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	286	1	2983	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

03	14415	X	14154	-0-	-261	-0-	1083	1	13071	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12825	-0-	-1125	-0-	1039	1	11786	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	14142	-0-	-211	-0-	1123	1	13019	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	12498	-0-	-1392	-0-	1054	1	11444	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	11887	-0-	-2466	-0-	1043	1	10844	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	13822	-0-	-345	-0-	1209	1	12613	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	287	1	3461	2	N	-0-			-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	356	1	4045	2	N	-0-			-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	351	1	4074	2	N	-0-			-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	363	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	445	1	4619	2	N	-0-			-0-
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	349	1	3639	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	214	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	186	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	196	1	2146	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	140	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2814	-0-	-36	-0-	141	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	155	1	2820	2	N	-0-					-0-
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	156	1	2857	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

03	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					1
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	Y	-0-					1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					1
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	2					3
							2	9									
*08	837	N	755	-0-	-82	-0-	68	1	687	2	Y	-0-	1	6			2

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	15	9	N	14					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	107	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	141	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	113	1	1131	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	560	2	23	9	N	21					21
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					21

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	319	1	1332	2	N	16					21
							18	9									
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	349	1	1480	2	N	-0-					21
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406	1	1691	2	N	-0-					21
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	433	1	1558	2	N	1	12	1			10
							1	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	444	1	1452	2	N	-0-					10
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	453	1	1545	2	N	-0-					10

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2981	-0-	-1111	-0-	217	1	2764	2	Y	-0-					2
04	3780	X	2788	-0-	-992	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-					2
05	3906	X	2823	-0-	-1083	-0-	245	1	2578	2	Y	-0-					2
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	306	1	3148	2	Y	-0-					2
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	305	1	3115	2	Y	8					10
							9	9									
*08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	245	1	2453	2	Y	-0-	3	6			7

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	61	1	617	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					11
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	2	18	9	Y	16	23	1			4
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					4
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	710	2	18	9	Y	16					20
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					20
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					20

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1267	2	N	15					15
							17	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	289	1	1224	2	N	-0-					15
05	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	301	1	1254	2	N	-0-					15
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	320	1	1154	2	N	-0-	13	1			2
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	360	1	1178	2	N	-0-					2
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	336	1	1147	2	N	-0-					2

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	170	1	2047	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	175	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	166	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	159	1	1655	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			Y	-0-					34
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					34
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					34
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-	34	1			-0-
07	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	125	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	125	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	133	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	242	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	239	1	2977	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	279	1	2947	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	276	1	2843	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	265	1	2707	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	242	1	2421	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					11
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3027	2	18	9	Y	16	23	1			4
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					4
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2798	2	17	9	Y	15					19
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					19
*08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					19

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	23	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	2704	-0-	-2535	-0-	197	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	185	1	2305	2	Y	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	230	1	2428	2	Y	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	246	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	272	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4274	-0-	1174	1174	388	1	3886	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					66
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	N	5					71
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1051	2	2	9	N	2					73
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3	9	N	3					76
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					76
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					76

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9800	-0-	-1732	-0-	9800	2			Y	-0-					9
04	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	9218	2	91	9	Y	83					92
05	9765	X	9345	-0-	-420	-0-	9345	2			Y	-0-					92
06	9450	X	8983	-0-	-467	-0-	8872	2	111	9	Y	101	25	1			168
07	9765	X	8879	-0-	-886	-0-	8879	2			Y	-0-					168
08	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			Y	-0-					168

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8					8
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	N	1					9
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					9
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					9

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14					14
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					14
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					14
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					14
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2			N	-0-					14

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	938	2	Y	80					80
							88	9									
*08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	96	1	957	2	Y	-0-	80	6			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					21
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					21
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					21
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					21
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					21
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					21

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	257	1	4977	2	N	-0-					2
04	5190	X	4586	-0-	-604	-0-	229	1	4357	2	N	-0-					2
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	281	1	5397	2	N	-0-					2
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	243	1	4622	2	N	-0-					2
07	5270	X	5255	-0-	-15	-0-	273	1	4982	2	N	-0-					2
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	267	1	4896	2	N	-0-					2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					1
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					1
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					1
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					1

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					14
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					14
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					14
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	14	1			-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3544	-0-	444	444	3544	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	264	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	268	1	3339	2	Y	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	327	1	3449	2	Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	272	1	2799	2	Y	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	306	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	305	1	3057	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	495	1	5972	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	5991	-0-	-1629	-0-	485	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	543	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6148	-0-	-752	-0-	518	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6361	-0-	-769	-0-	558	1	5803	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6576	-0-	-275	-0-	575	1	6001	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	98	1	1250	2	Y	-0-					1
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	Y	-0-					1
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	150	1	1584	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	101	1	1042	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	136	1	1391	2	Y	3					4
							3	9									
*08	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	105	1	1052	2	Y	-0-	2	6			2

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	298	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3682	-0-	-188	-0-	298	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	306	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	316	1	3427	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	357	1	3707	2	N	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	370	1	3856	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	991	2	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	749	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3079	1001	2			Y	-0-					14
04	3000	N	966	-0-	-2034	1045	966	2			Y	-0-					14
05	2105	N	1060	-0-	-1045	-0-	1060	2			Y	-0-					14
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	14	1			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	17	-0-	-355	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	Y	3					12
							3	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	244	1	1756	2	Y	17					29
							19	9									
05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	236	1	1774	2	Y	-0-	25	1			4
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	237	1	1667	2	Y	2					6
							2	9									
07	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	229	1	1756	2	Y	10					16
							11	9									
08	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	200	1	1644	2	Y	-0-					16

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10115	-0-	-518	-0-	911	1	9204	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9616	-0-	-674	-0-	769	1	8847	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9973	-0-	-660	-0-	810	1	9163	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9457	-0-	-623	-0-	832	1	8625	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	780	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9905	-0-	-201	-0-	829	1	9076	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
04	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			Y	-0-					2
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					2
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			Y	-0-					2
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					2
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	1174	1	4904	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5596	-0-	-1064	-0-	1068	1	4528	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	990	1	4126	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	4182	-0-	-2478	-0-	909	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	3981	-0-	-2901	-0-	932	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4528	-0-	-1548	-0-	1026	1	3502	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	181	1	1410	2	Y	2					9
							2	9									
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	168	1	1211	2	Y	13					22
							14	9									
05	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	145	1	1086	2	Y	-0-	19	1			3
06	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	172	1	1211	2	Y	1					4
							1	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	Y	8					12
							9	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	157	1	1290	2	Y	-0-					12

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	2	Y	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	274	1	2887	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	277	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	289	1	2897	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	322	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	288	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	299	1	3387	2	N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3176	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	295	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					2
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					2
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					2
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					2
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10					12

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	74	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	61	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	79	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	129	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	59	2	3	9	Y	3					3

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	230	1	2930	2	Y	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	214	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	258	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	262	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	261	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	260	1	2600	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					-0-
04	630	X	234	-0-	-396	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
05	651	X	216	-0-	-435	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
06	630	X	225	-0-	-405	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
07	651	X	225	-0-	-426	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
08	651	X	139	-0-	-512	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	35	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	36	1	261	2	Y	3					5
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	2	Y	-0-	4	1			1
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	2	Y	-0-					1
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	32	1	245	2	Y	2					3
							2	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	160	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	141	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	157	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	157	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	223	1	2313	2	N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	207	1	2162	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	216	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	147	1	1104	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	182	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	192	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1879	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	Y	1					2
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	3					5
							3	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-	4	1			1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					1
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	2					3
							2	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					3

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
04	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					3
05	T. A.		56	-0-	56	98	56	2			Y	-0-					3
06	T. A.		56	-0-	56	154	56	2			Y	-0-					3
07	T. A.		55	-0-	55	209	55	2			Y	-0-					3
*08	297	X	88	-0-	-209	-0-	87	2	1	9	Y	1					4

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	172	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	178	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	172	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	171	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	160	1	1227	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	157	1	1290	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

03	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					37
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	1					38
							1	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	Y	-0-	38	1			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	896	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	677	1	5277	2	Y	10					49
							11	9									
04	6750	X	5646	-0-	-1104	-0-	682	1	4907	2	Y	52					101
							57	9									
05	6758	X	5950	-0-	-808	-0-	700	1	5250	2	Y	-0-	79	1			22
06	6480	X	5482	-0-	-998	-0-	682	1	4793	2	Y	6					28
							7	9									
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	748	1	5732	2	Y	34					62
							37	9									
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	728	1	5975	2	Y	1					63
							1	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

03	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	1329	1	13431	2	N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	1122	1	12908	2	N	-0-					-0-
05	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	1148	1	12984	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	13136	-0-	-364	-0-	1155	1	11981	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12668	-0-	-1282	-0-	1028	1	11640	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	12615	-0-	-1335	-0-	1055	1	11560	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	2	N	-0-					2
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					2
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-					2
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	N	-0-					2
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	50	1	904	2	N	-0-					2
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	49	1	905	2	N	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	139	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	110	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	115	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	132	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	150	1	1702	2	N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17	24	1			6
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					6
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16					22
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					22
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	157	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	110	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	107	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	94	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	99	1	1088	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	108	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	109	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	113	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	129	1	1349	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	86	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	-0-					-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	118	1	1187	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	160	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	189	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	144	1	1489	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	990	-0-	-1242	-0-	88	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	50	1	500	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	58	1	730	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	72	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	71	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	74	1	734	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	814	1	4397	2	Y	-0-			-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	744	1	4179	2	Y	-0-			-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	287	1	4547	2	Y	-0-			-0-
06	2190	X	1464	-0-	-726	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-			-0-
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	189	1	2612	2	Y	-0-			-0-
*08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	305	1	5067	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

03	2874	N	2205	-0-	-669	-0-	344	1	1861	2	Y	-0-			-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	351	1	1970	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	123	1	1954	2	Y	-0-			-0-
06	2190	X	231	-0-	-1959	-0-	22	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	194	-0-	-2193	-0-	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	692	-0-	-1695	-0-	39	1	653	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	252	1	2074	2	N	-0-			1
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	2	N	-0-			1
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	237	1	2012	2	N	-0-			1
06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	236	1	1970	2	N	-0-			1
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	252	1	1954	2	N	-0-			1
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	250	1	2135	2	N	-0-			1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	1950	-0-	1350	1350	295	1	1655	2	Y	-0-			-0-
05	2879	N	1529	-0-	-1350	-0-	91	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	33	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	799	1	4317	2	Y	-0-					-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	702	1	3940	2	Y	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	245	1	3874	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2135	-0-	-2815	-0-	205	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3181	-0-	-1934	-0-	215	1	2966	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	272	1	4510	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	102	1	549	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	2	N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	39	1	616	2	N	-0-					-0-
06	630	N	383	-0-	-247	-0-	37	1	346	2	N	-0-					-0-
07	713	N	412	-0-	-301	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	1261	-0-	661	661	191	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	849	-0-	-661	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	63	1	339	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	2	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	N	-0-					-0-
06	390	N	20	-0-	-370	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	589	N	239	-0-	-350	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
08	713	N	330	-0-	-383	-0-	19	1	311	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	66	1	355	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	115	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	684	-0-	84	84	103	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	724	N	640	-0-	-84	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	390	-0-	-330	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

03	744	N	565	-0-	-179	-0-	88	1	477	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	109	1	615	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					-0-
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	744	N	513	-0-	-231	-0-	35	1	478	2	N	-0-					-0-
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	714	-0-	114	114	108	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	776	-0-	-114	-0-	46	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	385	-0-	-425	-0-	37	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	394	-0-	-350	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	544	-0-	-231	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	409	1	2425	2	Y	-0-					25
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	392	1	2482	2	Y	-0-					25
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	436	1	2677	2	Y	1					26
							1	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	410	1	2842	2	Y	-0-					26
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	439	1	2830	2	Y	2					28
							2	9									
08	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-					28

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	254	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	247	1	2052	2	Y	-0-					45
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					45
06	2400	X	2243	-0-	-157	-0-	240	1	2003	2	Y	-0-					45
07	2387	X	2217	-0-	-170	-0-	254	1	1963	2	Y	-0-					45
08	2449	X	2344	-0-	-105	-0-	246	1	2098	2	Y	-0-					45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	102	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	126	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	114	1	2806	2	N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	109	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	126	1	2434	2	N	-0-					-0-
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	110	1	2357	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

03	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	156	1	4047	2	N	-0-					35
04	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	165	1	3654	2	N	7					42
							8	9									
05	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	157	1	3859	2	N	7					49
							8	9									
06	4290	X	3850	-0-	-440	-0-	157	1	3689	2	N	4					53
							4	9									
07	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	193	1	3737	2	N	-0-					53
08	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	176	1	3774	2	N	-0-					53

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMB OPERATING LLC 714207
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	172	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3558	2	1	9	N	1					17
04	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	3406	2	6	9	N	5					22
05	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2349	2	4	9	N	4					26
06	3690	X	12	-0-	-3678	-0-	12	2			N	-0-					26
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					26
08	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	2	2	1	9	N	1					27

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1503	-0-	-1752	-0-	91	1	1412	3	N	-0-					22
04	3060	X	1154	-0-	-1906	-0-	67	1	1087	3	N	-0-					22
05	3038	X	1646	-0-	-1392	-0-	106	1	1540	3	N	-0-					22
06	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	7	1	544	3	N	-0-					22
07	2356	X	622	-0-	-1734	-0-	14	1	608	3	N	-0-					22
08	1643	X	899	-0-	-744	-0-	40	1	859	3	N	-0-					22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	178	1	2188	3	N	-0-					40
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	N	-0-					40
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	138	1	1921	3	N	-0-					40
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	167	1	2087	3	N	-0-					40
07	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	161	1	1985	3	N	-0-					40
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	159	1	1933	3	N	-0-					40

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	N	-0-					38
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	3	N	-0-					38
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	3	N	-0-					38
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	-0-					38
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	3	N	-0-					38
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-					5
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	3	N	-0-					5
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	N	-0-					5
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	N	-0-					5
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	3	N	-0-					5
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	3	N	-0-					5

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	142	1	1738	3	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	135	1	1634	3	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	127	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1391	-0-	-438	-0-	106	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	125	1	1505	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	16	1	239	3	N	12					12
							13	9									
06	450	N	31	-0-	-419	-0-	2	1	29	3	N	-0-					12
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	10	1	206	3	N	-0-					12
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-					12

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	3	N	-0-					-0-
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-					21
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	29	1	478	3	N	-0-					21
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					21
06	570	N	54	-0-	-516	-0-	3	1	51	3	N	-0-					21
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	15	1	329	3	N	-0-					21
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	354	1	5454	3	N	6	30	1			113
							7	9									
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	276	1	4315	3	N	-0-					113
05	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	298	1	4387	3	N	-0-					113
06	5640	X	2299	-0-	-3341	-0-	29	1	2270	3	N	-0-					113
07	5828	X	3922	-0-	-1906	-0-	107	1	3815	3	N	-0-					113
08	5828	X	4492	-0-	-1336	-0-	201	1	4291	3	N	-0-					113

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	200	1	2972	3	N	12					12
							13	9									
06	1303	N	1218	-0-	-85	-0-	18	1	1200	3	N	-0-					12
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	65	1	2158	3	N	-0-					12
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	3	N	-0-					12

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	3	N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2372	3	N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	3	N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	174	1	2505	3	N	-0-					-0-
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	157	1	2276	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	544	-0-	-476	-0-	7	1	537	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	22	1	755	3	N	-0-					-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	3	N	-0-					34
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	3	N	-0-					34
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	48	1	714	3	N	-0-					34
06	1020	N	351	-0-	-669	-0-	4	1	337	3	N	9					43
							10	9									
07	992	N	700	-0-	-292	-0-	22	1	678	3	N	-0-					43
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	N	-0-					43

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	N	-0-					-0-
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	4	1	354	3	N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	17	1	594	3	N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	49	1	750	3	N	-0-					58
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	45	1	698	3	N	-0-					58
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	N	41					99
							45	9									
06	780	N	321	-0-	-459	-0-	4	1	317	3	N	-0-					99
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	-0-					99
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	32	1	678	3	N	-0-					99

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1716	-0-	-268	-0-	91	1	1625	3	N	-0-					8
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	88	1	1478	3	N	-0-					8
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	N	-0-					8
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	95	1	1399	3	N	-0-					8
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	93	1	1351	3	N	-0-					8
08	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	85	1	1228	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	3	N	-0-					15
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					15
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	61	1	908	3	N	-0-					15
06	1110	N	389	-0-	-721	-0-	6	1	383	3	N	-0-					15
07	1147	N	688	-0-	-459	-0-	21	1	667	3	N	-0-					15
08	961	N	800	-0-	-161	-0-	36	1	764	3	N	-0-					15

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	148	1	1936	3	N	-0-					33
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	150	1	1720	3	N	-0-					33
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	N	-0-					33
							6	4									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	150	1	1609	3	N	-0-					33
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	155	1	2106	3	N	-0-					33
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	181	1	1469	3	N	-0-					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	217	1	2722	3	N	10					77
							11	9									
04	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	149	1	2626	3	N	-0-					77
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2577	3	N	1					78
							1	9									
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	150	1	2547	3	N	21					99
							23	9									
07	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	187	1	2595	3	N	1					100
							1	9									
08	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	238	1	2511	3	N	4					104
							4	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	240	1	3118	3	N	-0-					32
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	262	1	3080	3	N	-0-					32
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	235	1	3058	3	N	-0-					32
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	275	1	3714	3	N	13					45
							14	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	248	1	3492	3	N	-0-					45
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	255	1	3427	3	N	-0-					45

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	3	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	3	N	-0-					49
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	143	1	2407	3	N	4					53
							4	9									
05	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	115	1	1661	3	N	-0-					53
06	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	146	1	2155	3	N	-0-					53
07	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	155	1	2241	3	N	-0-					53
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	141	1	2049	3	N	-0-					53

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					92
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					92
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					92
06	420	N	70	-0-	-350	-0-	4	1	66	3	N	-0-					92
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	284	3	N	2					94
							2	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					94

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

03	341	N	276	-0-	-65	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					8
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					8
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					8
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	14	22	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		215	-0-	215	215	18	1	197	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					7
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					7
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					7
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	16	1	198	2	Y	-0-					-0-

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					8

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	169	172	1			4
							186	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	197	198	1			3
							217	9									
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	34	1	347	2	Y	157	125	1			35
							173	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	651	2	Y	155	190	1			-0-
							171	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	456	2	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	170					170
							187	9									

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

03	1054	N	620	-0-	-434		-0-	43	1	577	2	Y	-0-				-0-
04	1020	N	545	-0-	-475		-0-	43	1	467	2	Y	32	32	1		-0-
								35	9								
*05	775	N	508	-0-	-267		-0-	51	1	457	2	Y	-0-				-0-
06	628	N	628	-0-	-0-		-0-	53	1	575	2	Y	-0-				-0-
07	558	N	308	-0-	-250		-0-	22	1	286	2	Y	-0-				-0-
08 DLQ G-10			165	-0-	165		165	12	1	153	2	Y	-0-				-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	307	1	1358	2	Y	-0-					30
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	292	1	1389	2	Y	-0-					30
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	315	1	1396	2	Y	-0-					30
06	1620	N	676	-0-	-944	-0-	126	1	550	2	Y	-0-					30
07	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	309	1	1312	2	Y	-0-					30
08	1705	N	1259	-0-	-446	-0-	267	1	992	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					9
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					9
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					9
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					9

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100		2057	-0-	-1043	-0-	379	1	1678	2	Y	-0-					42
04	2638		2264	-0-	-374	-0-	393	1	1871	2	Y	-0-					42
05	2099		2026	-0-	-73	-0-	373	1	1653	2	Y	-0-					42
06	3900		2895	-0-	-1005	-0-	539	1	2356	2	Y	-0-					42
07	1953		1873	-0-	-80	-0-	357	1	1516	2	Y	-0-					42
08	1953		1673	-0-	-280	-0-	354	1	1319	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

03	713	N	447	-0-	-266	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	38	1	328	2	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	36	1	314	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	777	2	81	9	N	74	66	1			13
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	812	2	83	9	N	75	43	1			45
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	914	2	31	9	N	28					73
06	840	N	687	-0-	-153	-0-	656	2	31	9	N	28	80	1			21
07	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					21
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					21

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	44	1	33	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	46	1	34	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

03	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	85	1	1469	2	N	-0-					2
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	80	1	1384	2	N	-0-					2
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1440	2	N	-0-					2
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	82	1	1387	2	N	-0-					2
07	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	61	1	1061	2	N	-0-					2
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	83	1	1417	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	97	1	1672	2	N	-0-					4
04	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					4
05	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	79	1	1338	2	N	-0-					4
06	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	74	1	1255	2	N	-0-					4
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	83	1	1453	2	N	-0-					4
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	96	1	1653	2	N	-0-					4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	40	1	682	2	N	-0-					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128 455	1 9	1469	3	Y	414	488	1			97
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	115 454	1 9	1372	3	Y	413	337	1			173
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101 454	1 9	1566	3	Y	413	499	1			87
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	109 410	1 9	1388	3	Y	373	312	1			148
07	1860	N	443	-0-	-1417	-0-	4 400	1 9	39	3	Y	364	321	1			191
08	1860	N	978	-0-	-882	-0-	50 388	1 9	540	3	Y	353	465	1			79

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	198 56	1 9	2271	3	Y	51	49	1			32
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	296 76	1 9	3529	3	Y	69	51	1			50
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	297 83	1 9	4625	3	Y	75	79	1			46
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	332 80	1 9	4233	3	Y	73	61	1			58
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	308 98	1 9	3378	3	Y	89	120	1			27
08	4991	X	3075	-0-	-1916	-0-	251 69	1 9	2755	3	Y	63	45	1			45

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

03	13578	#	11697	-0-	-1881	-0-	976	1	10382	3	Y	308	466	1			199
							339	9									
04	13140	#	9697	-0-	-3443	-0-	780	1	8589	3	Y	298	303	1			194
							328	9									
05	13578	#	11394	-0-	-2184	-0-	709	1	10308	3	Y	343	274	1			263
							377	9									
06	12270	#	10823	-0-	-1447	-0-	806	1	9709	3	Y	280	301	1			242
							308	9									
07	11687	#	11363	-0-	-324	-0-	973	1	10130	3	Y	236	260	1			218
							260	9									
*08	14844		13622	-0-	-1222	-0-	1184	1	12206	3	Y	211	274	1			155
							232	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

03	8494	#	689	-0-	-7805	-0-	77	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	8850	#	1367	-0-	-7483	-0-	129	1	1236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9145	#	3555	-0-	-5590	-0-	244	1	3270	3	Y	37	19	1			18
							41	9									
06	8850	#	53	-0-	-8797	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	10	1			8
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	7	14	1			1
							8	9									
08	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					1

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

03	6658		5189	-0-	-1469	-0-	412	1	4729	3	Y	44	87	1			37
							48	9									
04	3600		4108	-0-	508	508	312	1	3722	3	Y	67	63	1			41
							74	9									
05	5752		4482	-0-	-1270	-0-	264	1	4108	3	Y	100	72	1			69
							110	9									
06	6480		5040	-0-	-1440	-0-	365	1	4647	3	Y	25	52	1			42
							28	9									
07	6988		4626	-0-	-2362	-0-	380	1	4143	3	Y	94	87	1			49
							103	9									
08	4650		3738	-0-	-912	-0-	309	1	3359	3	Y	64	91	1			22
							70	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	43	2	N	3	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	459	3	64	9	N	58					150
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	261	3	31	9	N	28					178
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	541	3	62	9	N	56					234
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	402	3	28	9	N	25	172	1			87
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	356	3	44	9	N	40					127
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					127

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

03	2232 X	1694	-0-	-538	-0-	1619	3	75	9	N	68					231
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2134	3	218	9	N	198	355	1			74
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2011	3	129	9	N	117					191
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1878	3	119	9	N	108	170	1			129
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1878	3	107	9	N	97					226
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	107	177	1			156

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8210	3	281	9	Y	255	197	1			125
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7860	3	248	9	Y	225	199	1			151
05	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7275	3	314	9	Y	285	203	1			233
06	7290 X	7046	-0-	-244	-0-	6912	3	134	9	Y	122	206	1			149
07	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7699	3	239	9	Y	217	204	1			162
*08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8397	3	235	9	Y	214	195	1			181

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2064	3	161	9	Y	146					293
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2060	3	98	9	Y	89	149	1			233
05	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	1820	3	85	9	Y	77	132	1			178
06	2160	X	1900	-0-	-260	-0-	1771	3	129	9	Y	117					295
07	2232	X	1794	-0-	-438	-0-	1765	3	29	9	Y	26	135	1			186
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2470	3	20	9	Y	18	132	1			72

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1106	3	186	9	Y	169	131	1			83
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1031	3	165	9	Y	150	133	1			100
05	930	N	467	-0-	-463	-0-	390	3	77	9	Y	70	136	1			34
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1136	3	223	9	Y	203	137	1			100
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1148	3	158	9	Y	144	136	1			108
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1124	3	156	9	Y	142	130	1			120

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					223
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	171	1			112
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					177
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					247
*01	14B2 EXT		359	-0-	359	359	293	2	66	9	N	60	167	1			140
*02	14B2 EXT		450	-0-	450	809	378	2	72	9	N	65					205
*03	14B2 EXT		238	-0-	238	1047	155	2	83	9	N	75	143	1			137
*04	14B2 EXT		177	-0-	177	1224	78	2	99	9	N	90					227
*05	14B2 EXT		144	-0-	144	1368	50	1	94	9	N	85					312
*06	14B2 EXT		138	-0-	138	1506	50	1	88	9	N	80	147	1			245
*07	14B2 EXT		294	-0-	294	1800	272	2	22	9	N	20					265
*08	2031	X	231	-0-	-1800	-0-	220	2	11	9	N	10					275

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	175	3	7	9	Y	6					226
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	71	3	6	9	Y	5	37	1			194
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5	33	1			166
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	51	3	22	9	Y	20					186
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	3	7	9	Y	6	34	1			158
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	33	1			128

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526				Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526				Y	-0-					-0-
07	526 X	-0-	-0-	-526	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41106	X	34286	-0-	-6820 B	-0-	1301	1	30745	2	Y	1848	1897	1			394
							207	4	2033	9							
04	39780	X	34723	-0-	-5057 B	-0-	1302	1	31550	2	Y	1548	1515	1			427
							168	4	1703	9							
05	41106	X	35774	-0-	-5332 B	-0-	1357	1	32598	2	Y	1492	1486	1			433
							178	4	1641	9							
06	DLQ G-10		33383	-0-	33383 B	33383	1313	1	30454	2	Y	1311	1263	1			481
							174	4	1442	9							
07	DLQ G-10		33855	-0-	33855 B	67238	1352	1	30912	2	Y	1270	1257	1			494
							194	4	1397	9							
*08	99744	X	32506	-0-	-67238 B	-0-	1350	1	29654	2	Y	1164	1116	1			535
							222	4	1280	9							

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10756		9594	-0-	-1162	-0-	462	1	8587	3	Y	495	553	1			151
							545	9									
04	8160		8746	-0-	586	586	463	1	7806	3	Y	434	366	1			219
							477	9									
05	9746		8796	-0-	-950	-0-	530	1	7789	3	Y	434	545	1			108
							477	9									
06	8250		8040	-0-	-210	-0-	476	1	7123	3	Y	401	365	1			144
							441	9									
07	8525		7546	-0-	-979	-0-	470	1	6617	3	Y	417	361	1			200
							459	9									
08	8525		7321	-0-	-1204	-0-	480	1	6383	3	Y	416	364	1			252
							458	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9443	-0-	-1500	-0-	195 58	1 9	9190	2	Y	53					162
04	10590	X	9024	-0-	-1566	-0-	166 86	1 9	8772	2	Y	78	150	1			90
05	10943	X	8987	-0-	-1956	-0-	253 58	1 9	8676	2	Y	53					143
06	9360	X	8915	-0-	-445	-0-	288 43	1 9	8584	2	Y	39					182
07	9672	X	5930	-0-	-3742	-0-	171 1	1 9	5758	2	Y	1					183
08	9455	X	6655	-0-	-2800	-0-	182	1	6473	2	Y	-0-					183

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	86 25	1 9	4055	2	Y	23					59
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	104 50	1 9	5488	2	Y	45	63	1			41
05	3906	X	781	-0-	-3125	-0-	22 10	1 9	749	2	Y	9					50
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					50
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	120 1	1 9	4039	2	Y	1					51
08	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	150	1	5326	2	Y	-0-					51

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	120 66	1 9	800	3	N	60					215
04	900	N	486	-0-	-414	-0-	473	3	13	9	N	12	177	1			50
05	899	N	482	-0-	-417	-0-	462	3	20	9	N	18					68
06	960	N	381	-0-	-579	-0-	377	3	4	9	N	4					72
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					72
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	N	3					75

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					32
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	92	3	9	9	N	8					40
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					40
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					40
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					40
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					40

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

03	3100	N	2514	-0-	-586	5291	327 11	1 9	2176	3	Y	10	108	1			65
04	3000	N	1605	-0-	-1395	3896	1577	3	28	9	Y	25					90
05	3100	N	842	-0-	-2258	1638	790	3	52	9	Y	47					137
06	3000	N	1618	-0-	-1382	256	1553	3	65	9	Y	59	110	1			86
*07	1880	N	1624	-0-	-256	-0-	1559	3	65	9	Y	59	121	1			24
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1218	3	44	9	Y	40					64

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

03	930	N	887	-0-	-43	-0-	115 6	1 9	766	3	Y	5	66	1			71
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	719	3	12	9	Y	11					82
05	930	N	501	-0-	-429	-0-	470	3	31	9	Y	28					110
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	793	3	33	9	Y	30	56	1			84
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	715	3	30	9	Y	27	55	1			56
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	447	3	17	9	Y	15					71

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	189	3	74	9	N	67					67
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					67
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					67
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					67
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					67

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					55
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					55
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	3	N	-0-					55
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-					55
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	N	-0-					55
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	25	1	129	3	N	-0-					55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	8					135
							9	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	5					140
							6	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	3	N	-0-					140
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	82	1	464	3	N	5					145
							6	9									
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	51	1	281	3	N	-0-					145
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	361	3	N	2					147
							2	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	2	141	1			13
							2	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	N	5					18
							6	9									
05	837	N	109	-0-	-728	-0-	32	1	73	3	N	4					22
							4	9									
06	600	N	145	-0-	-455	-0-	22	1	122	3	N	1					23
							1	9									
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	73	1	401	3	N	-0-					23
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	N	-0-					23

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	304	1	2515	3	N	36					208
							40	9									
04	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	308	1	2276	3	N	31	187	1			52
							34	9									
05	3534	X	923	-0-	-2611	-0-	272	1	620	3	N	28					80
							31	9									
06	3420	X	2380	-0-	-1040	-0-	352	1	1989	3	N	35					115
							39	9									
07	3534	X	2063	-0-	-1471	-0-	314	1	1719	3	N	27					142
							30	9									
08	2852	X	1868	-0-	-984	-0-	300	1	1540	3	N	25					167
							28	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	25	1	206	3	N	-0-					128
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					128
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	45	1	104	3	N	-0-					128
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	14	1	82	3	N	-0-					128
07	248	N	65	-0-	-183	-0-	10	1	55	3	N	-0-					128
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	11	1	59	3	N	-0-					128

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	192	1	1594	3	N	50					153
							55	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	206	1	1520	3	N	47					200
							52	9									
05	1922	N	760	-0-	-1162	-0-	221	1	505	3	N	31	183	1			48
							34	9									
06	1770	N	1389	-0-	-381	-0-	200	1	1130	3	N	54					102
							59	9									
07	1829	N	519	-0-	-1310	-0-	74	1	405	3	N	36					138
							40	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	173	1	887	3	N	32					170
							35	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	404	3	N	3	41	1			47
							3	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					47
05	341	N	96	-0-	-245	-0-	29	1	67	3	N	-0-					47
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-					47
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	253	3	N	-0-					47
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	3	N	-0-					47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	130	1	1076	3	N	16					78
							18	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	942	3	N	10					88
							11	9									
05	930	N	286	-0-	-644	-0-	86	1	196	3	N	4					92
							4	9									
06	1170	N	747	-0-	-423	-0-	110	1	620	3	N	15					107
							17	9									
07	1116	N	617	-0-	-499	-0-	93	1	512	3	N	11					118
							12	9									
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	98	1	505	3	N	2					120
							2	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	140	1	1159	3	N	11					118
							12	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	894	3	N	7					125
							8	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	318	1	726	3	N	5					130
							6	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	129	1	730	3	N	2					132
							2	9									
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	171	1	934	3	N	-0-					132
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	171	1	880	3	N	3					135
							3	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	N	10			52
							11	9							
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	10			62
							11	9							
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	34	1	77	3	N	5			67
							6	9							
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	27	1	153	3	N	8			75
							9	9							
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	39	1	215	3	N	12			87
							13	9							
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	85	3	N	6			93
							7	9							

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	390	1	147	3	N	13			32
							14	9							
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	246	1	111	3	N	9			41
							10	9							
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-			41
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	1			N	-0-			41
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			41
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-			41

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	148	1	1229	3	N	20					180
							22	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	158	1	1169	3	N	17					197
							19	9									
05	1240	N	327	-0-	-913	-0-	97	1	221	3	N	8	180	1			25
							9	9									
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	143	1	806	3	N	18					43
							20	9									
07	1395	N	948	-0-	-447	-0-	146	1	798	3	N	4					47
							4	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	408	3	N	10					57
							11	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	263	1	2181	3	N	41					163
							45	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	276	1	2039	3	N	43	179	1			27
							47	9									
05	1953	N	785	-0-	-1168	-0-	233	1	532	3	N	18					45
							20	9									
06	2400	N	1602	-0-	-798	-0-	235	1	1331	3	N	33					78
							36	9									
07	2449	N	1595	-0-	-854	-0-	240	1	1312	3	N	39					117
							43	9									
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	231	1	1187	3	N	21					138
							23	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	184 24	1 9	928	2	N	22	87	1			6
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1165	2	N	-0-					6
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	228	1	1019	2	N	-0-					6
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	159	1	836	2	N	-0-					6
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	1058	2	N	3					9
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	251	1	1262	2	N	-0-					9

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

03	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
04	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	39229	2			N	-0-					-0-
06	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
07	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	39101	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	31729	-0-	-4851	-0-	31729	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2227	-0-	-473	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	1882	-0-	-877	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1897	-0-	-800	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2108	-0-	-713	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

03	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	1894	-0-	-11591	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9994	-0-	-3491	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

03	5270	X	3700	-0-	-1570	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2218	-0-	-572	-0-	201 91	1 9	1926	2	N	83					212
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	198 105	1 9	1942	2	N	95	156	1			151
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	223 133	1 9	2177	2	N	121	163	1			109
06	2160	N	1682	-0-	-478	-0-	155 100	1 9	1427	2	N	91					200
07	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	168 86	1 9	1722	2	N	78					278
08	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	184 125	1 9	1935	2	N	114	319	1			73

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	399 10	1 9	3834	2	N	9					38
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	402 21	1 9	3933	2	N	19					57
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	397 25	1 9	3887	2	N	23					80
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	405 10	1 9	3729	2	N	9					89
07	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	332 13	1 9	3399	2	N	12					101
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	436 17	1 9	4577	2	N	15					116

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

03	186	N	70	-0-	-116	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	-0-	53	1			7
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					7
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					7
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	16	1	84	2	N	-0-					7
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-					7
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	N	-0-					7

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	N	-0-					53
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-					53
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	70	1	312	2	N	-0-					53
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	N	-0-					53
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	2	N	-0-					53
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-					53

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-			27
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			27

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	231	1	1164	2	N	-0-			-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	193	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	298	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	207	1	1085	2	N	-0-			-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	271	1	1333	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	183	1	921	2	N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

03	9889		210	-0-	-9679	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-
05	806	#	5	-0-	-801	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
*07	180325		-0-	-0-	-180325	-0-					N	-0-			-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	15	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	690	N	22	-0-	-668	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

03	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1424	2	3	9	Y	3					10
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					14
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2					16
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2					18
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					20
08	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	1124	2			Y	-0-					20

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

03	2573	N	1521	-0-	-1052	-0-	1517	2	4	9	Y	4					19
04	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2113	2	4	9	Y	4					23
05	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1874	2	2	9	Y	2					25
06	3000	N	3031	-0-	31	31	3027	2	4	9	Y	4					29
07	2557	N	2526	-0-	-31	-0-	2523	2	3	9	Y	3					32
08	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	1583	2			Y	-0-					32

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

03	3999	290	-0-	-3709	149190	43	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	3510	4	-0-	-3506	145684	4	2			Y	-0-					-0-
05	3627	11	-0-	-3616	142068	11	2			Y	-0-					-0-
06	3510	-0-	-0-	-3510	138558					Y	-0-					-0-
07	3627	-0-	-0-	-3627	134931					Y	-0-					-0-
*08	3627	-0-	-0-	-3627	131304					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2021

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

03	11594	X	10177	-0-	-1417		-0-	1517	1	8660	2	Y	-0-					-0-
04	10740	X	9654	-0-	-1086		-0-	607	1	9047	2	Y	-0-					-0-
05	11098	X	9689	-0-	-1409		-0-	290	1	9399	2	Y	-0-					-0-
06	10740	X	9172	-0-	-1568		-0-	203	1	8969	2	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9118	-0-	-1143		-0-	138	1	8980	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	8964	-0-	-1204		-0-	164	1	8800	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

03	30628	X	70	-0-	-30558	-0-	70	2			N	-0-					68
04	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					68
05	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-					68
06	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					68
07	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-					68
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	4031	2			Y	-0-					12
04	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2			Y	-0-					12
05	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					12
06	4620	X	2878	-0-	-1742	-0-	2878	2			Y	-0-					12
07	4743	X	2685	-0-	-2058	-0-	2685	2			Y	-0-					12
08	4185	X	2675	-0-	-1510	-0-	2675	2			Y	-0-					12

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		Y	-0-					29
04	DLQ G-10		298	-0-	298	B	298	298	2		Y	-0-					29
05	DLQ G-10		267	-0-	267	B	565	267	2		Y	-0-					29
06	DLQ G-10		289	-0-	289	B	854	289	2		Y	-0-					29
07	DLQ G-10		189	-0-	189	B	1043	189	2		Y	-0-					29
08	DLQ G-10		298	-0-	298	B	1341	298	2		Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-		-0-	30	1		N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-		-0-	30	1		N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		841				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		841				Y	-0-					-0-
05	841	X	-0-	-0-	-841		-0-				Y	-0-					-0-
06	300	X	112	-0-	-188		-0-	112	2		Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248		-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	185	88	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		300	-0-	300	485	300	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		289	-0-	289	774	289	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	1084	310	2			Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2212	-0-	-888	-0-	315	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	282	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	266	1	2323	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1332	-0-	-798	-0-	160	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1541	-0-	-1094	-0-	192	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1809	-0-	-795	-0-	234	1	1575	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					-0-
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		313	-0-	313	313	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
06	T. A.		277	-0-	277	590	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		267	-0-	267	857	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	1264	X	407	-0-	-857	-0-	53	1	354	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1864	1	11227	2	N	-0-			-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1175	1	9440	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	12878	-0-	-297	-0-	1323	1	11555	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	9411	-0-	-3249	-0-	1132	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9245	-0-	-3837	-0-	1153	1	8092	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	8877	-0-	-4205	-0-	1151	1	7726	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

03	DLQ G-10	139	-0-	139	520	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	322	-0-	322	842	38	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	1714 N	872	-0-	-842	-0-	121	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	149	1	533	2	Y	-0-					-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	171	1	640	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	223	1	1759	2	Y	28	40	1					29
						31	9											
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	201	1	1501	2	Y	16	33	1					12
						18	9											
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	237	1	1473	2	Y	18							30
						20	9											
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	172	1	795	2	Y	23	28	1					25
						25	9											
07	806 X	28	-0-	-778	-0-	2	1	6	2	Y	18							43
						20	9											
08	806 X	27	-0-	-779	-0-	1	1	5	2	Y	19	29	1					33
						21	9											

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	7062	294	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2194	-0-	2194	9256	259	1	1935	2	Y	-0-					-0-
05	2700 N	2361	-0-	-339	8917	327	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2366	-0-	-634	8283	422	1	1944	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2329	-0-	-771	7512	510	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2320	-0-	-780	6732	489	1	1831	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	80	-0-	80	281	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	296	-0-	296	577	35	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	750 N	173	-0-	-577	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	616	-0-	616	1364	69	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1863	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	2354 N	491	-0-	-1863	-0-	68	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	103	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	117	1	419	2	Y	-0-					-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	126	1	472	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	33	-0-	33	99	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	132	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	200 N	68	-0-	-132	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	122	1	959	2	Y	82	75	1			56
							90	9									
04	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	130	1	974	2	Y	47	75	1			28
							52	9									
05	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	217	1	1353	2	Y	55					83
							61	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	268	1	1236	2	Y	65	76	1			72
							72	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	346	1	1236	2	Y	50					122
							55	9									
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	361	1	1354	2	Y	52	79	1			95
							57	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

03	DLQ G-10		154	-0-	154	657	17	1	133	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	DLQ G-10		130	-0-	130	787	15	1	113	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	905	N	118	-0-	-787	-0-	16	1	99	2	Y	3					3
							3	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	24	1	90	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

03	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	238	1	1879	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
04	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	240	1	1794	2	Y	18	30	1			11
							20	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	Y	21					32
							23	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	395	1	1821	2	Y	33	34	1			31
							36	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	557	1	1988	2	Y	25					56
							28	9									
*08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	590	1	2211	2	Y	26	39	1			43
							29	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

03	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	2629	154	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	759	-0-	759	3388	89	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	406	-0-	-2294	1094	56	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	275	-0-	-1094	-0-	49	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	2	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

03	DLQ	G-10	321	-0-	321	1754	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	872	-0-	872	2626	103	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	803	-0-	-1897	729	111	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	1462	N	733	-0-	-729	-0-	131	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	179	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	150	1	561	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	123	1	970	2	Y	27	24	1			19
							30	9									
04	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	125	1	938	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	177	1	1102	2	Y	18					27
							20	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	936	2	Y	24	26	1			25
							26	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	276	1	985	2	Y	19					44
							21	9									
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	291	1	1091	2	Y	19	29	1			34
							21	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

03	DLQ	G-10	154	-0-	154	478	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	643	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	162	-0-	-643	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	42	1	148	2	Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	33	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	2					3
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	3	2	1			4
							3	9									
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	16	1	58	2	N	2					6
							2	9									
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	296	1	1110	2	N	2	3	1			5
							2	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		24	-0-	24	84	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24	-0-	24	108	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		131	-0-	131	384	14	1	111	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	DLQ G-10		113	-0-	113	497	13	1	97	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	624	N	127	-0-	-497	-0-	17	1	107	2	Y	3					6
							3	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2248	-0-	2248	4353	252	1	1983	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
04	DLQ G-10		1076	-0-	1076	5429	126	1	942	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
05	2700	N	1715	-0-	-985	4444	236	1	1470	2	Y	8					14
							9	9									
06	3000	N	1706	-0-	-1294	3150	302	1	1394	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
07	3100	N	1603	-0-	-1497	1653	349	1	1246	2	Y	7					19
							8	9									
*08	3100	N	1715	-0-	-1385	268	360	1	1347	2	Y	7	11	1			15
							8	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8	-0-	8	92	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	109	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	34	-0-	-109	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

03	DLQ G-10		151	-0-	151	358	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	663	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	81	-0-	-663	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

03	DLQ G-10		480	-0-	480	2081	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	2251	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	2409	N	158	-0-	-2251	-0-	22	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3	3	1			55
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			55
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					55
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1			55
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2	2	1			55
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	1			55

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	84	-0-	84	200	84	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	93	-0-	93	293	93	2			Y	-0-					19
07	348 N	55	-0-	-293	-0-	55	2			Y	-0-					19
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					19

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	223	-0-	223	508	223	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	285	-0-	285	793	285	2			Y	-0-					-0-
07	959 N	166	-0-	-793	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	119	65	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		67	-0-	67	186	67	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	27	-0-	-186	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			2
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2	2	1			2
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	3	1			2
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2	2	1			2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					1
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	278	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	209	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	352	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	319	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	243	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	249	1	1180	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

03	1736 N	301	-0-	-1435	-0-	301	2			N	-0-					25
04	1470 N	113	-0-	-1357	-0-	113	2			N	-0-					25
05	682 N	788	-0-	106	-0-	788	2			N	-0-					25
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					25
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	1043	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	3152	-0-	-2008	-0-	808	1	2344	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	3823	-0-	-982	-0-	1053	1	2770	2	Y	-0-					-0-
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	921	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1054	1	3374	2	Y	-0-					-0-
*08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1023	1	3531	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

03	465 N	424	-0-	-41	-0-	120	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	114	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	119	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	84	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	95	1	299	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	269	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	234	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	197	-0-	-547	-0-	58	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	212	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	293	1	879	2	Y	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	119	1	373	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	276	1	699	2	Y	-0-	37	1			23
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	337	1	1016	2	Y	-0-	18	1			5
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					5
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	598	1	1702	2	Y	-0-	3	1			2
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	465	1	1461	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

03	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

03	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	1387	1	4256	2	Y	257	265	1			167
							283	9									
04	6390	X	5664	-0-	-726	-0-	1226	1	4201	2	Y	215	297	1			85
							237	9									
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1715	1	5156	2	Y	128					213
							141	9									
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	1552	1	4934	2	Y	19	142	1			90
							21	9									
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1562	1	5622	2	Y	66	71	1			85
							73	9									
*08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1483	1	5712	2	Y	58	98	1			45
							64	9									

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	372	N	788	-0-	416	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	245	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	236	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	258	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	246	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	232	1	695	2	Y	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	237	1	744	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

03	1147 N	301	-0-	-846	-0-	62	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	1410 X	750	-0-	-660	-0-	140	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1147 X	866	-0-	-281	-0-	189	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	247	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	313	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	331	1	1573	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	22	1	85	2	Y	14	67	1			42
							15	9									
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	46	1	199	2	Y	33	58	1			17
							36	9									
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	29	1	103	2	Y	143					160
							157	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	193	216	1			137
							212	9									
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	4	1	16	2	Y	132	122	1			147
							145	9									
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	227	257	1			117
							250	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

03	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	242	-0-	-448	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					69
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					69
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					69
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					69
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	635	-0-	-171 B	-13727	135	1	500	2		N		-0-					21
04	690	N	644	-0-	-46 B	-13727	180	1	464	2		N		-0-					21
05	310	N	689	-0-	379 B	-13348	135	1	554	2		N		-0-					21
06	600	N	706	-0-	106 B	-13242	162	1	544	2		N		-0-					21
07	651	N	852	-0-	201 B	-13041	174	1	678	2		N		-0-					21
08	682	N	623	-0-	-59 B	-13041	180	1	443	2		N		-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	360	1	6991	2	N	-0-					1
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	348	1	6625	2	N	-0-					1
05	6882	X	6879	-0-	-3	-0-	340	1	6539	2	N	-0-					1
06	6660	X	6328	-0-	-332	-0-	316	1	6012	2	N	-0-					1
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	380	1	6935	2	N	-0-					1
*08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	365	1	6694	2	N	-0-					1

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

03	8246	X	7146	-0-	-1100	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6913	-0-	-677	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6741	-0-	-575	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6729	-0-	-432	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	22	8	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3217	-0-	-263	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3839	2	12	9	N	11					11

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5965	2	N	1					2
							1	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	318	1	6066	2	N	-0-					2
05	6355	X	6297	-0-	-58	-0-	311	1	5986	2	N	-0-					2
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	320	1	6077	2	N	-0-					2
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	356	1	6486	2	N	-0-					2
08	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	340	1	6230	2	N	-0-					2

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	174	1	3375	2	N	-0-					1
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	170	1	3242	2	N	-0-					1
05	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	178	1	3414	2	N	-0-					1
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	166	1	3149	2	N	-0-					1
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	187	1	3406	2	N	-0-					1
08	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	180	1	3297	2	N	-0-					1

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
*08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5214	3	33	9	Y	30	57	1			35
04	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	4730	3	34	9	Y	31					66
05	6603	X	4493	-0-	-2110	-0-	4471	3	22	9	Y	20	60	1			26
06	5790	X	4869	-0-	-921	-0-	465	1	4372	3	Y	29					55
							32	9									
07	5239	X	2551	-0-	-2688	-0-	2531	2	20	9	Y	18	60	1			13
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					13

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	1826	3	69	9	N	63	128	1			79
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1782	3	70	9	N	64					143
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1882	3	47	9	N	43	129	1			57
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1608	3	N	60					117
							66	9									
07	1922	N	1146	-0-	-776	-0-	1111	2	35	9	N	32	126	1			23
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					23

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	1667	157	1	1508	2	Y	2					4
						2	9									
04	14B2 EXT	4186	-0-	4186	5853	409	1	3701	2	Y	69	51	8			22
						76	9									
05	14B2 EXT	2300	-0-	2300	8153	255	1	2045	2	Y	-0-					22
06	14B2 EXT	919	-0-	919	9072	104	1	813	2	Y	2	2	8			22
						2	9									
07	14B2 EXT	1765	-0-	1765	10837	200	1	1565	2	Y	-0-					22
*08	12613 X	1776	-0-	-10837	-0-	203	1	1573	2	Y	-0-					22

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84348		75034	-0-	-9314	-0-	97 429	1 9	74508	2	Y	390	375	1			127
04	80562		76551	-0-	-4011	-0-	100 418	1 9	76033	2	Y	380	377	1			130
05	81604		78281	-0-	-3323	-0-	103 377	1 9	77801	2	Y	343	379	1			94
06	87310		79925	-0-	-7385	-0-	100 375	1 9	79450	2	Y	341	365	1			70
07	103022		88990	-0-	-14032	-0-	78 572	1 9	88340	2	Y	520	474	1			116
08	74958		89429	-0-	14471	14471	78 387	1 9	88964	2	Y	352	384	1			84

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	180	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	237	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2573	#	2558	-0-	-15	-0-	232	1	2326	2	Y	-0-					-0-
06	2490	#	1853	-0-	-637	-0-	183	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*08	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	233	1	2797	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998		5669	-0-	-2329	16266	370 98	1 9	5201	2	Y	89	90	1			30
04	7740		6567	-0-	-1173	15093	459 121	1 9	5987	2	Y	110	104	1			36
05	7998		6778	-0-	-1220	13873	446 109	1 9	6223	2	Y	99	108	1			27
06	7740		6286	-0-	-1454	12419	389 106	1 9	5791	2	Y	96	103	1			20
07	7998		6263	-0-	-1735	10684	402 147	1 9	5714	2	Y	134	124	1			30
08	6789		6255	-0-	-534 B	10150	396 123	1 9	5736	2	Y	112	117	1			25

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10150

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	1079	2	Y	2	1	1			1
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	1118	2	Y	2	2	1			1
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1158	2	Y	1	2	1			-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	1242	2	Y	2	2	1			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1100	2	Y	2	2	1			-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	1290	2	Y	3	2	1			1

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3942		3614	-0-	-328	-0-	284	1	3312	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3330		3136	-0-	-194	-0-	271	1	2852	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
05	3441		3215	-0-	-226	-0-	265	1	2939	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	4504		3917	-0-	-587	-0-	281	1	3621	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	3769		3605	-0-	-164	-0-	266	1	3319	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	3441		3192	-0-	-249	-0-	240	1	2937	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23305		17465	-0-	-5840	-0-	1011	1	16190	2	Y	240	219	1			74
							264	9									
04	27116		14608	-0-	-12508	-0-	907	1	13469	2	Y	211	212	1			73
							232	9									
05	30736		16453	-0-	-14283	-0-	946	1	15294	2	Y	194	214	1			53
							213	9									
06	37512		19806	-0-	-17706	-0-	1025	1	18522	2	Y	235	242	1			46
							259	9									
07	35116		18643	-0-	-16473	-0-	1057	1	17237	2	Y	317	292	1			71
							349	9									
08	2170		19242	-0-	17072	17072	1075	1	17978	2	Y	172	200	1			43
							189	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604		2452	-0-	-152	-0-	2397	2	55	9	N	50					140
04	2100	#	1684	-0-	-416	-0-	1642	2	42	9	N	38					178
05	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2133	2	48	9	N	44					222
06	2370	#	1562	-0-	-808	-0-	1538	2	24	9	N	22	188	1			56
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1928	2	43	9	N	39					95
08	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	1745	2	34	9	N	31					126

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		55	-0-	55	120	55	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	175	55	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	230	55	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	3450	103	1	1142	2	Y	-0-	35	1			3
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4592	91	1	1051	2	Y	-0-					3
05	2700	N	1236	-0-	-1464	3128	102	1	1134	2	Y	-0-					3
06	3000	N	1147	-0-	-1853	1275	99	1	1048	2	Y	-0-					3
07	2527	N	1252	-0-	-1275	-0-	110	1	1136	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	Y	-0-					8

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	5					30
							6	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	29	1	337	2	Y	17					47
							19	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					47
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					47
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	2	Y	-0-					47
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					47

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	DLQ G-10		13462	-0-	13462	13462	22	1	12564	2	Y	796	689	1			187
							876	9									
05	25292	X	11830	-0-	-13462	-0-	92	1	11101	2	Y	579	576	1			190
							637	9									
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	286	1	9235	2	Y	501	526	1			165
							551	9									
07	13919	X	6961	-0-	-6958	-0-	276	1	6285	2	Y	364	355	1			174
							400	9									
08	13919	X	4598	-0-	-9321	-0-	201	1	4129	2	Y	244	298	1			120
							268	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	DLQ G-10		12224	-0-	12224	12224	20	1	11455	2	Y	681	576	1			160
							749	9									
05	19863	X	7639	-0-	-12224	-0-	60	1	7193	2	Y	351	396	1			115
							386	9									
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	187	1	6036	2	Y	310	323	1			102
							341	9									
07	12617	X	6635	-0-	-5982	-0-	264	1	6012	2	Y	326	272	1			156
							359	9									
08	12617	X	4982	-0-	-7635	-0-	218	1	4481	2	Y	257	286	1			127
							283	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		502	-0-	502	530	23	1	479	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	N	7					190
							8	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	813	3	N	1					191
							1	9									
05	620	N	91	-0-	-529	-0-	28	1	63	3	N	-0-					191
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	8	1	45	3	N	-0-	166	1			25
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	110	1	601	3	N	-0-					25
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	104	1	533	3	N	3					28
							3	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

03	248	N	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	N	-0-					-0-
08	248	N	42	-0-	-206	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

03	3000	N	1664	-0-	-1336	7056	57	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1638	-0-	-1362	5694	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1964	-0-	-1136	4558	120	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1621	-0-	-1379	3179	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1676	-0-	-1424	1755	126	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1732	-0-	-1368	387	91	1	1641	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

03	2294	X	1618	-0-	-676	-0-	56	1	1560	2	Y	2					30
							2	9									
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	79	1	1929	2	Y	2					32
							2	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1	2426	2	Y	7					39
							8	9									
06	3000	N	3354	-0-	354	354	148	1	3206	2	Y	-0-					39
07	3100	N	4872	-0-	1772	2126	366	1	4503	2	Y	3					42
							3	9									
*08	3100	N	5015	-0-	1915	4041	263	1	4748	2	Y	4					46
							4	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

03	1612	X	1517	-0-	-95	-0-	52	1	1465	2	Y	-0-					8
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	2	Y	-0-					8
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-					8
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-					8
07	1178	N	962	-0-	-216	-0-	72	1	890	2	Y	-0-					8
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	58	1	1048	2	Y	-0-					8

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	178	1	4986	2	Y	24					81
							26	9									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	181	1	4405	2	Y	103	173	1			11
							113	9									
05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	253	1	3889	2	Y	14					25
							15	9									
06	4800	X	3757	-0-	-1043	-0-	165	1	3574	2	Y	16					41
							18	9									
07	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	347	1	4277	2	Y	21					62
							23	9									
*08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	27					89
							30	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	114	1	3195	2	Y	4					19
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	128	1	3112	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
05	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	139	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	231	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	179	1	3236	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					2
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					2
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					2
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					2
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					2
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					2
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					2
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					2
*06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					2
*07	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	1			N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					2

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					69
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					69
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					71
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					73

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	43	1	63	2	N	-0-					72
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	43	1	62	2	N	-0-					72
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-					72
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-					72
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-					72
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	43	1	68	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	138	1	206	2	Y	-0-					52
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	138	1	202	2	Y	-0-					52
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	137	1	187	2	Y	-0-					52
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	137	1	169	2	Y	-0-					52
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	2	Y	-0-					52
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	140	1	221	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4798	R	3030	-0-	-1768	-0-	1215	1	1815	2	Y	-0-					88
04	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	1214	1	1783	2	Y	-0-					88
05	3007	#	2861	-0-	-146	-0-	1210	1	1651	2	Y	-0-					88
06	2910	#	2697	-0-	-213	-0-	1210	1	1487	2	Y	-0-					88
07	3007	#	2687	-0-	-320	-0-	1200	1	1487	2	Y	-0-					88
*08	3180	R	3180	-0-	-0-	-0-	1232	1	1948	2	Y	-0-					88

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					32
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					28
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					30
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	#	9	-0-	-5	-0-	7	2	2	9	N	2					22
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					24
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					26
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	7	2	2	9	N	2					28
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					30
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					32

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					28
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					30
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					35
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
*07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					43
*08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					45

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					76
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					76
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	4			N	-0-					76
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					76
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-					76
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	57	1	124	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

03	7998	X	7218	-0-	-780	-0-	193	1	6782	3	Y	220	183	1			58
							1	4	242	9							
04	7740	X	6275	-0-	-1465	-0-	203	1	5877	3	Y	176	215	1			19
							1	4	194	9							
05	7595	X	4300	-0-	-3295	-0-	158	1	4000	3	Y	128	119	1			28
							1	4	141	9							
*06	7260	X	3834	-0-	-3426	-0-	598	1	3011	3	Y	197	193	1			32
							8	4	217	9							
07	7223	X	5948	-0-	-1275	-0-	336	1	5256	2	Y	324	259	1			97
							356	9									
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					97

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

03	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	138	1	4980	3	Y	134	111	1			33
							1	4	147	9							
04	5550	X	4871	-0-	-679	-0-	157	1	4572	3	Y	128	151	1			10
							1	4	141	9							
05	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	172	1	4564	3	Y	106	96	1			20
							1	4	117	9							
*06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	1423	1	7208	3	Y	322	296	1			46
							13	4	354	9							
*07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	942	1	14802	2	Y	717	577	1			189
							789	9									
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					189

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	125	1	4607	3	Y	106	90	1			32
							1	4	117	9							
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	173	1	5173	3	Y	110	127	1			15
							1	4	121	9							
05	5425	X	3622	-0-	-1803	-0-	125	1	3430	3	Y	60	58	1			17
							1	4	66	9							
*06	5250	X	3508	-0-	-1742	-0-	542	1	2854	3	Y	96	95	1			18
							6	4	106	9							
07	5642	X	2027	-0-	-3615	-0-	120	1	1823	2	Y	76	62	1			30
							84	9									
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					30

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	8061	-0-	-1983	-0-	199	1	7793	3	Y	63	53	1			18
							69	9									
04	9720	X	7424	-0-	-2296	-0-	225	1	7140	3	Y	54	65	1			7
							59	9									
05	7719	X	5133	-0-	-2586	-0-	175	1	4889	3	Y	62	54	1			15
							1	4	68	9							
*06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	1555	1	8152	3	Y	199	181	1			33
							9	4	219	9							
*07	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	666	1	10511	2	Y	285	248	1			67
							314	9									
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					67

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8981	-0-	-257	-0-	237	1	8479	3	Y	240	202	1			65
							1	4	264	9							
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	276	1	8080	3	Y	214	256	1			23
							1	4	235	9							
05	9083	X	8950	-0-	-133	-0-	317	1	8427	3	Y	185	167	1			41
							2	4	204	9							
*06	8790	X	8762	-0-	-28	-0-	1508	1	6913	3	Y	298	290	1			49
							13	4	328	9							
*07	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	541	1	8552	2	Y	386	338	1			96
							425	9									
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					96

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	67	1	2510	3	Y	44	38	1			12
							48	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	96	1	2953	3	Y	41	49	1			4
							45	9									
05	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	76	1	2162	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*06	3390	X	2123	-0-	-1267	-0-	336	1	1753	3	Y	30	30	1			4
							1	4	33	9							
*07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	233	1	3691	2	Y	62	56	1			11
							68	9									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	78	1	459	3	Y	21	18	1			3
							1	4	23	9							
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	135	1	5104	3	Y	74	63	1			16
							81	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	169	1	5165	3	Y	81	93	1			4
							89	9									
05	5890	X	5655	-0-	-235	-0-	196	1	5359	3	Y	90	79	1			15
							1	4	99	9							
*06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1254	1	6243	3	Y	203	190	1			28
							9	4	223	9							
*07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	461	1	7222	2	Y	257	229	1			59
							283	9									
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					59

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	3	Y	88	74	1			22
							97	9									
04	1290	N	1022	-0-	-268	-0-	37	1	909	3	Y	69	85	1			6
							76	9									
05	1395	N	837	-0-	-558	-0-	34	1	744	3	Y	53	49	1			10
							1	4	58	9							
*06	1410	N	801	-0-	-609	-0-	129	1	581	3	Y	80	78	1			12
							3	4	88	9							
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	37	1	620	2	Y	93	86	1			20
							102	9									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					20

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	3	Y	157	130	1			42
							1	4	173	9							
04	9900	X	8570	-0-	-1330	-0-	266	1	8159	3	Y	131	159	1			14
							1	4	144	9							
05	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	250	1	6862	3	Y	109	100	1			23
							1	4	120	9							
*06	9900	X	8489	-0-	-1411	-0-	1405	1	6840	3	Y	213	203	1			33
							10	4	234	9							
07	9951	X	8649	-0-	-1302	-0-	499	1	7862	2	Y	262	242	1			54
							288	9									
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					54

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	11212	-0-	-72	-0-	287	1	10707	3	Y	197	164	1			53
							1	4	217	9							
04	10920	X	8413	-0-	-2507	-0-	263	1	7999	3	Y	136	173	1			16
							1	4	150	9							
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	482	1	13284	3	Y	193	168	1			41
							2	4	212	9							
*06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	2251	1	11563	3	Y	325	314	1			52
							15	4	358	9							
*07	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	859	1	13451	2	Y	402	365	1			89
							442	9									
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					89

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	69	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	72	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	87	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	83	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	232	1	8289	3	Y	237	193	1			62
							1	4	261	9							
04	7890	X	7803	-0-	-87	-0-	250	1	7340	3	Y	193	235	1			20
							1	4	212	9							
05	8153	X	5315	-0-	-2838	-0-	182	1	5057	3	Y	68	71	1			17
							1	4	75	9							
*06	8370	X	5040	-0-	-3330	-0-	824	1	4093	3	Y	107	106	1			18
							5	4	118	9							
07	8649	X	5198	-0-	-3451	-0-	302	1	4747	2	Y	135	121	1			32
							149	9									
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					32

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2495	3	Y	65	56	1			19
							72	9									
04	3000	N	3091	-0-	91	91	99	1	2915	3	Y	70	81	1			8
							77	9									
05	2650	X	2559	-0-	-91	-0-	89	1	2416	3	Y	48	44	1			12
							1	4	53	9							
*06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	305	1	1723	3	Y	65	65	1			12
							3	4	72	9							
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	1982	2	Y	82	75	1			18
							90	9									
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					18

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	92	1	3262	3	Y	95	80	1			28
							105	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	143	1	4198	3	Y	112	127	1			13
							1	4	123	9							
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	160	1	4226	3	Y	98	88	1			23
							1	4	108	9							
*06	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	581	1	2899	3	Y	167	162	1			28
							8	4	184	9							
07	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	238	1	3752	2	Y	239	207	1			59
							263	9									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					59

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	144	-0-	-2832	-0-	3	1	140	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	479	-0-	-2497	-0-	16	1	460	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1186	1	5903	3	Y	73	63	1			11
							3	4	80	9							
*07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	633	1	9898	2	Y	135	114	1			31
							149	9									
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					31

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	16	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	21	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	147	1	757	3	Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1177	-0-	-2543	-0-	38	1	1011	3	Y	115	97	1			35
							1	4	127	9							
04	3600	X	387	-0-	-3213	-0-	15	1	333	3	Y	35	61	1			9
							39	9									
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

03	1302	N	728	-0-	-574	-0-	21	1	674	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	3	Y	73	76	1			9
							80	9									
05	1302	N	26	-0-	-1276	-0-	1	1	24	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
*06	690	N	36	-0-	-654	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

03	17887	X	13213	-0-	-4674	-0-	349	1	12464	3	Y	362	306	1			95
							2	4	398	9							
04	18720	X	11906	-0-	-6814	-0-	383	1	11193	3	Y	299	366	1			28
							1	4	329	9							
05	19344	X	10483	-0-	-8861	-0-	371	1	9870	3	Y	218	202	1			44
							2	4	240	9							
*06	18720	X	8907	-0-	-9813	-0-	1444	1	7112	3	Y	306	304	1			46
							14	4	337	9							
07	13609	X	13412	-0-	-197	-0-	771	1	12305	2	Y	305	287	1			68
							336	9									
08	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					68

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	65	1	308	3	Y	18	20	1			3
							1	4	20	9							
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	191	1	6742	3	Y	218	183	1			59
							1	4	240	9							
04	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	193	1	5649	3	Y	159	200	1			18
							1	4	175	9							
05	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	220	1	5814	3	Y	133	122	1			29
							1	4	146	9							
*06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1243	1	5959	3	Y	267	254	1			42
							12	4	294	9							
*07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	418	1	6556	2	Y	318	286	1			74
							350	9									
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					74

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	15627	-0-	-28703	-0-	292	1	15326	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	19350	X	12253	-0-	-7097	-0-	299	1	11920	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
05	19995	X	9196	-0-	-10799	-0-	238	1	8956	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	19350	X	9416	-0-	-9934	-0-	1005	1	8405	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	17112	X	8600	-0-	-8512	-0-	8598	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					1

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	39	1	1838	2	N	12					82
							13	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	2	N	132	124	1			90
							145	9									
05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	48	1	1635	2	N	-0-					90
06	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	51	1	1521	2	N	10					100
							11	9									
07	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	26	1	865	2	N	-0-					100
08	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	234	1	1202	2	N	-0-					100

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	553	1	4030	2	N	13					181
							14	9									
04	3000	N	3723	-0-	723	2220	485	1	3230	2	N	7					188
							8	9									
05	3100	N	3234	-0-	134	2354	466	1	2751	2	N	15	4	1			199
							17	9									
*06	5213	X	2859	-0-	-2354	-0-	430	1	2427	2	N	2					201
							2	9									
*07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	415	1	2525	2	N	-0-	183	1			18
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	430	1	2344	2	N	9					27
							10	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	349	1	918	2	N	36					152
							40	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	417	1	968	2	N	37					189
							41	9									
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	388	1	921	2	N	27	14	1			202
							30	9									
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	383	1	826	2	N	12					214
							13	9									
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	456	1	997	2	N	7	16	1			205
							8	9									
08	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	338	1	746	2	N	6					211
							7	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	1703	1	12419	2	N	97					229
							107	9									
04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1456	1	9708	2	N	72	192	1			109
							79	9									
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1468	1	8673	2	N	74	13	1			170
							81	9									
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1307	1	7383	2	N	63					233
							69	9									
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	1150	1	6989	2	N	60	196	1			97
							66	9									
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	477	1	2603	2	N	17					114
							19	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	472	-0-	472	5992	472	3			Y	-0-					154
04	DLQ G-10	499	-0-	499	6491	499	3			Y	-0-					154
*05	DLQ G-10	16	-0-	16	6507	16	3			Y	-0-					154
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507					Y	-0-					154
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507					Y	-0-					154
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6507					Y	NO RPT					154

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			Y	-0-					5
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5					10
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1102	3	8	9	Y	7					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					109
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					109
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*06	1410	N	706	-0-	-704	-0-	703	3	3	9	Y	3					112
07	1395	N	876	-0-	-519	-0-	868	3	8	9	Y	7					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	3296	-0-	3296	3296	3296	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4861	-0-	1761	1761	4861	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4682	-0-	1682	3443	4682	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	4061	-0-	-3443	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

03	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	183	-0-	183	287	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	557	270	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	260	-0-	260	817	260	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	226	-0-	226	1043	226	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	1237	194	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

03	14B	DENY	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	118	-0-	118	155	118	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	175	-0-	175	330	175	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	168	-0-	168	498	168	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	146	-0-	146	644	146	2			N	-0-					-0-
*08	770	X	126	-0-	-644	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1100	1	12506	2	N	-0-					-0-
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	1363	1	11594	2	N	-0-					-0-
05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	1287	1	11902	2	N	-0-					-0-
06	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	1518	1	11481	2	N	-0-					-0-
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	1220	1	11429	2	N	-0-					-0-
*08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	1245	1	10873	2	N	-0-					-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	125 1 20 4		2950 2 24 9		Y	22	22 1				-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	100 1 13 4		2414 2 32 9		Y	29	29 1				-0-
05	2263 X	1627	-0-	-636	-0-	63 1 8 4		1513 2 43 9		Y	39	39 1				-0-
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	1480	59 1 8 4		1370 2 43 9		Y	39	39 1				-0-
07	DLQ G-10	1480	-0-	1480	2960	60 1 9 4		1382 2 29 9		Y	26	26 1				-0-
*08	3975 X	1015	-0-	-2960	-0-	44 1 7 4		964 2		Y	-0-	8 1				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		611	-0-	611	611	26 4	1 4	569 12	2 9	Y	11	11	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		94	-0-	94	94	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		102	-0-	102	196	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	267	N	71	-0-	-196	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	33	33	1			-0-
							3	4	36	9							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	15	15	1			-0-
							4	4	17	9							
06	DLQ G-10		859	-0-	859	859	34	1	796	2	Y	22	22	1			-0-
							5	4	24	9							
07	DLQ G-10		996	-0-	996	1855	41	1	926	2	Y	21	21	1			-0-
							6	4	23	9							
*08	1700	N	611	-0-	-1089	766	26	1	569	2	Y	11	11	1			-0-
							4	4	12	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		180	-0-	180	180	8 1	1 4	171	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-1809821				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-1809821				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1809821				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1809821				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1809821				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1809821				Y	-0-			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3782	-0-	782	782	3782	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2685	-0-	-415	367	2685	2			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2218	-0-	-367	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

03	242	N	102	-0-	-140	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	56 111	1 9	1128	2	Y	101	58	1			61
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49 118	1 9	1159	2	Y	107	146	1			22
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54 141	1 9	1192	2	Y	128	89	1			61
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	43 130	1 9	1081	2	Y	118	122	1			57
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	51 125	1 9	1125	2	Y	114	92	1			79
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	52 110	1 9	1088	2	Y	100	157	1			22

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	121 33	1 9	2432	2	Y	30	16	1			15
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	107 35	1 9	2512	2	Y	32	43	1			4
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	118 61	1 9	2596	2	Y	55	36	1			23
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	98 90	1 9	2442	2	Y	82	73	1			32
07	2511	N	604	-0-	-1907	-0-	24 46	1 9	534	2	Y	42	41	1			33
08	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-	33	1			-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	227	-0-	-193	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	237	-0-	-197	-0-	10	1	219	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	242	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					47
04	1170	X	693	-0-	-477	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					47
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5					52
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					52
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52
08	713	X	175	-0-	-538	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					52

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

03	215	N	104	-0-	-111	B	-0-	104	2		Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2		Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2		Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		Y	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	6841 N	6841	-0-	-0- B	-0-	6716	2	125	9	Y	114	144	1			70
04	5153 N	5153	-0-	-0- B	-0-	5070	2	83	9	Y	75					145
05	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4545	2	80	9	Y	73					218
06	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4046	2	311	9	Y	283	300	1			201
07	3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3783	2	105	9	Y	95	164	1			132
*08	3550 N	3550	-0-	-0- B	-0-	3462	2	88	9	Y	80					212
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	941	2	14	9	Y	13	40	1			4
04	1110 N	920	-0-	-190 B	-0-	910	2	10	9	Y	9					13
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	904	2	15	9	Y	14					27
06	930 N	593	-0-	-337 B	-0-	558	2	35	9	Y	32	59	1			-0-
07	961 N	855	-0-	-106 B	-0-	836	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	833	2	14	9	Y	13					13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3568	2	Y	101	54	1			55
							111	9									
04	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	135	1	3191	2	Y	108	141	1			22
							119	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	2	Y	128	88	1			62
							141	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	147	1	3683	2	Y	118	122	1			58
							130	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	174	1	3861	2	Y	114	92	1			80
							125	9									
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	192	1	4038	2	Y	143	194	1			29
							157	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

03	651	N	548	-0-	-103	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	20	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	18	1	406	2	Y	31	16	1			15
							34	9									
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	17	1	365	2	Y	30	39	1			6
							33	9									

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

03	279	N	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

03	3100	N	1376	-0-	-1724	1492	60	1	1204	2	Y	102	53	1			60
							112	9									
04	3000	N	1571	-0-	-1429	63	59	1	1394	2	Y	107	141	1			26
							118	9									
05	1636	N	1573	-0-	-63	-0-	63	1	1374	2	Y	124	85	1			65
							136	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1246	2	Y	72	89	1			48
							79	9									
07	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	45	1	991	2	Y	87	69	1			66
							96	9									
08	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	55	1	1162	2	Y	80	123	1			23
							88	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	Y	10	16	1			3
							11	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	110	1	2216	2	Y	102	53	1			56
							112	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	Y	107	141	1			22
							118	9									
05	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	99	1	2168	2	Y	119	83	1			58
							131	9									
06	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	85	1	2113	2	Y	99	106	1			51
							109	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	113	87	1			77
							124	9									
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	105	1	2205	2	Y	100	154	1			23
							110	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	307	-0-	-499	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	9	1	191	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	210	2	Y	47	44	1			6
							52	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	34	26	1			22
							37	9									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	30	46	1			6
							33	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	753	-0-	-146	-0-	30	1	611	2	Y	102	80	1			85
							112	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	27	1	642	2	Y	107	165	1			27
							118	9									
05	1085	N	652	-0-	-433	-0-	24	1	534	2	Y	85	65	1			47
							94	9									
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	25	1	630	2	Y	-0-	47	1			-0-
07	806	N	507	-0-	-299	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	12	1	279	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	266	2	Y	20	24	1			4
							22	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1929	N	1304	-0-	-625	-0-	59	1	1178	2	Y	61	33	1			32
							67	9									
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	47	1	1118	2	Y	65	85	1			12
							72	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	90	61	1			41
							99	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	43	1	1081	2	Y	112	105	1			48
							123	9									
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	45	1	1003	2	Y	57	57	1			48
							63	9									
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	52	1	1088	2	Y	71	106	1			13
							78	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	212	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	893	-0-	-905	-0-	54	1	839	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1021	-0-	-1259	-0-	46	1	975	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1378	-0-	-637	-0-	97	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

03	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1940	-0-	-280	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*07	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1000	-0-	-2379	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVE MAE (6300) //CONT.// 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					47
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					47
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					47
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					47

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1823	1	8193	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9509	-0-	-1	-0-	1731	1	7778	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9825	-0-	-2	-0-	1862	1	7963	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	1791	1	7463	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	1688	1	7778	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9487	-0-	-340	-0-	1758	1	7729	2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1384	1	262	2	N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1421	1	584	2	N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	758	1	1236	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	264	1	50	2	N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	252	1	103	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

03	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3152	-0-	-388	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
*07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	2000	1	2527	2	N	-0-					10
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	2000	1	2600	2	N	-0-					10
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1998	1	2759	2	N	-0-					10
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	2000	1	2580	2	N	13					23
							14	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1927	1	2669	2	N	-0-					23
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	1307	1	2931	2	N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					18
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	N	-0-					18
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	693	1	1552	2	N	-0-					18

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					79
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3880	-0-	-530	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

03	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10320	-0-	-150	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10240	-0-	-579	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9900	-0-	-570	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9913	-0-	-813	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10385	-0-	-341	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1257	4257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2234	-0-	-866	391	2234	2			N	-0-					-0-
06	2339	N	1948	-0-	-391	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

03	930	N	895	-0-	-35	-0-	163	1	732	2	N	-0-					77
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	134	1	603	2	N	-0-					77
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	136	1	584	2	N	-0-					77
06	870	N	677	-0-	-193	-0-	131	1	546	2	N	-0-					77
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	101	1	463	2	N	-0-					77
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	126	1	554	2	N	3					80
							3	9									

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					1
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					1
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2719	-0-	-164	-0-	2718	2	1	9	N	1					69
04	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	2551	2	7	9	N	6					75
05	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2	9	N	2					77
06	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2489	2	23	9	N	21					98
07	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2618	2	4	9	N	4					102
08	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-					102

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4127	-0-	-373	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	946	-0-	-139	-0-	74	1	872	2	N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	77	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	73	1	741	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					1
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	N	7					8
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	245	2	15	9	N	14					22
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	160	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	176	1	1185	2	N	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	155	1	1177	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					23
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					23
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	836	2	108	9	N	98					121
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					121
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					121

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2			N	-0-					13
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					13
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					13
06	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2			N	-0-					13
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					13
08	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	2			N	-0-					13

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	234	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	187	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	215	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	213	1	1432	2	N	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	179	1	1354	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					4
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					4
05	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			N	-0-					4
06	3000	N	3519	-0-	519	519	3519	2			N	-0-					4
07	3100	N	3773	-0-	673	1192	3773	2			N	-0-					4
*08	3100	N	3635	-0-	535	1727	3635	2			N	-0-					4

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

03	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	806	-0-	-364	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

03	651	N	604	-0-	-47	-0-	71	1	533	2	N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	52	1	404	2	N	-0-					-0-
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	39	1	273	2	N	-0-					-0-
07	558	N	172	-0-	-386	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

03	4123	X	3093	-0-	-1030	-0-	563	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	527	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	679	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	715	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	628	1	2895	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	653	1	2871	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	419	1	1749	2	N	16					16
							18	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	410	1	1739	2	N	-0-					16
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	385	1	1605	2	N	-0-					16
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	353	1	1271	2	N	-0-	13	1			3
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	374	1	1222	2	N	-0-					3
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	414	1	1412	2	N	-0-					3

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2010	-0-	-780	-0-	2010	2			N	-0-					15
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					15
05	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					15
06	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					15
07	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-					15
08	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			N	-0-					15

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4521	-0-	-759	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					1
04	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	2			N	-0-					1
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					1
06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2784	2			N	-0-					1
07	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					1
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	2412	2			N	-0-					1

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	82	1	615	2	N	-0-					1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	558	2	N	-0-					1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	2	N	-0-					1
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	65	1	438	2	N	-0-					1
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	2	N	-0-					1

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	426	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	393	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	457	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2046	-0-	-234	-0-	396	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	425	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	431	1	1894	2	N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					61
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					61
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					61
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					61
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					61
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					61

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					5
04	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			N	-0-					5
05	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	2417	2			N	-0-					5
06	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	2368	2			N	-0-					5
07	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	2			N	-0-					5
08	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					5

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					46
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					46
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					46
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					46
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					46
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					46

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	N	3					10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					10
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					10

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2960	2	4	9	N	4					4
04	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3130	2			N	-0-					4
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					4
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					4
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					4
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	1186	2	1	9	N	1					1
04	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-					1
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-					1
06	1140	N	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					1
07	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					1
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	807	2	9	9	N	8					9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	2			N	-0-					7
04	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					7
05	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2			N	-0-					7
06	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					7
07	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	3822	2			N	-0-					7
08	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2			N	-0-					7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					4
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					4
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					4
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					4
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					6
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					6
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					6
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					6
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					6
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					6

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

03	4402	X	3391	-0-	-1011	-0-	397	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	362	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	344	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	431	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	396	1	2663	2	N	-0-					-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	434	1	3289	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	272	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	269	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	252	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	224	1	1034	2	N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	219	1	962	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4459	-0-	-129	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2562	-0-	-168	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	276	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	237	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	265	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	239	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1667	2	N	-0-					-0-
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	247	1	1872	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			22
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			22

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

03	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

03	899	N	677	-0-	-222	-0-	79	1	598	2	N	-0-			-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	62	1	479	2	N	-0-			-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	77	1	595	2	N	-0-			-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	74	1	515	2	N	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-			-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	72	1	544	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1208	2	18	9	N	16					16

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	15					15
							17	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	2	N	-0-					15
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	2	N	-0-					15
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	2	N	-0-	13	1			2
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	2	N	-0-					2
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	N	-0-					2

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2328	2	15	9	N	14					14
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					14
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					14
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					14
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					14

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4026	2	32	9	N	29					240
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4153	2	59	9	N	54	139	1			155
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					155
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4009	2	67	9	N	61					216
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4055	2	63	9	N	57					273
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					273

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					31
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					31
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					31
06	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-					31
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					31
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					31

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	314	1	2363	2	N	-0-					1
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	285	1	2203	2	N	-0-					1
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	292	1	2260	2	N	-0-					1
06	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	287	1	1998	2	N	-0-					1
07	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	324	1	2179	2	N	-0-					1
08	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	308	1	2334	2	N	-0-					1

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5887	-0-	-1894	-0-	1071	1	4816	2	N	-0-					-0-
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1433	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5085	-0-	-1177	-0-	964	1	4121	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	1102	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	1585	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7448	-0-	-674	-0-	1380	1	6068	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					20
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					20
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					20
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					20
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					20
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-					20

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	102	1	765	2	N	-0-					-0-
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	91	1	701	2	N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	63	1	488	2	N	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	86	1	599	2	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	101	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	85	1	644	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	974	-0-	-483	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	633	-0-	-777	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	820	-0-	-637	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

03	248	N	197	-0-	-51	-0-	36	1	161	2	N	-0-					6
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	36	1	162	2	N	-0-					6
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	28	1	118	2	N	-0-					6
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	26	1	108	2	N	-0-					6
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	21	1	95	2	N	-0-					6
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	23	1	100	2	N	-0-					6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	201	1	904	2	N	-0-					3
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	183	1	823	2	N	-0-					3
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	204	1	874	2	N	-0-					3
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	200	1	831	2	N	-0-					3
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	183	1	843	2	N	-0-					3
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	189	1	831	2	N	-0-					3

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

03	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

03	8246	X	5794	-0-	-2452	-0-	679	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	5925	-0-	-2055	-0-	678	1	5247	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	706	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5108	-0-	-712	-0-	642	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4390	-0-	-1748	-0-	568	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	651	1	4933	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

03	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	288 17	1 9	1205	2	N	15					15
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	367	1	1555	2	N	-0-					15
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	375	1	1565	2	N	-0-					15
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	427	1	1539	2	N	-0-	13	1			2
07	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	425	1	1388	2	N	-0-					2
08	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	324	1	1107	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	258	1	3042	2	N	-0-					5
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	266	1	2923	2	N	-0-					5
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	263	1	2910	2	N	-0-					5
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	272	1	2868	2	N	-0-					5
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	272	1	2870	2	N	-0-					5
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	281	1	2847	2	N	-0-					5

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	42	1	442	2	N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	200	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	215	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	218	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	228	1	2400	2	N	-0-					-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	231	1	2347	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	805	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	787	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	833	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	885	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	786	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	785	1	3452	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4582	-0-	-368	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4766	-0-	-349	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	312	1	1404	2	N	-0-					4
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	294	1	1320	2	N	-0-					4
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	281	1	1200	2	N	-0-					4
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	283	1	1179	2	N	-0-					4
07	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	227	1	1046	2	N	-0-					4
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	298	1	1310	2	N	-0-					4

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	2	N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	31	1	655	2	N	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	26	1	568	2	N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	35 17	1 9	146	2	N	15					16
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	42	1	179	2	N	-0-					16
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	46	1	191	2	N	-0-					16
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	N	-0-	13	1			3
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	49	1	162	2	N	-0-					3
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	45	1	154	2	N	-0-					3

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1331	1	5982	2	N	-0-					1
04	7050	X	6779	-0-	-271	-0-	1234	1	5545	2	N	-0-					1
05	7285	X	6633	-0-	-652	-0-	1257	1	5376	2	N	-0-					1
06	7050	X	6199	-0-	-851	-0-	1200	1	4999	2	N	-0-					1
07	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	1175	1	5412	2	N	-0-					1
08	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	1149	1	5050	2	N	-0-					1

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	313	1	1407	2	N	-0-					4
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	291	1	1307	2	N	-0-					4
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	281	1	1204	2	N	-0-					4
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	281	1	1171	2	N	-0-					4
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	261	1	1205	2	N	-0-					4
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	268	1	1178	2	N	-0-					4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	34	1	363	2	N	-0-					-0-
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	245	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	218	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	242	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	252	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	251	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	248	1	3735	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					29
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					29
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					29
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					29
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	613	2	1	9	N	1					30

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	513	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	560	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	582	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	555	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	593	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	509	1	3857	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	436	1	1960	2	N	-0-					12
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	455	1	2045	2	N	-0-					12
05	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	474	1	2026	2	N	-0-					12
06	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	462	1	1926	2	N	-0-					12
07	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	436	1	2006	2	N	-0-					12
08	2573	X	2429	-0-	-144	-0-	450	1	1979	2	N	-0-					12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	744	-0-	-1240	-0-	87	1	657	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	259	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	211	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	208	1	1400	2	N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	206	1	1559	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					110
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					110
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					110
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					110
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					110
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					118

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	222	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	211	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	226	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	223	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	210	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	218	1	957	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

03	2294	X	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			N	-0-					75
04	2640	N	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					75
05	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					75
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					75
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					75
*08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					75

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	17	1	124	2	N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-			-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			16
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			16
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-			16
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			N	-0-			16
07	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-			16
08	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1751	2	18	9	N	16			32

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

03	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-			-0-
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			24

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			25
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			25
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			25
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			25
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			25
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2518	2	17	9	N	15			40

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			8

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

03	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	2			Y	-0-			-0-
04	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	2			Y	-0-			-0-
05	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			Y	-0-			-0-
06	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3636	2			Y	-0-			-0-
07	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	3828	2			Y	-0-			-0-
08	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	3828	2			Y	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2766	2	Y	-0-			-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	179	1	2704	2	Y	-0-			-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	175	1	2741	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	171	1	2596	2	Y	-0-			-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	180	1	2702	2	Y	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

03	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	2	18	9	N	16			16

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	287	1	2232	2	N	-0-			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	260	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	242	1	1817	2	N	-0-			-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	220	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	247	1	1891	2	N	-0-			-0-
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	239	1	1957	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	85	1	1005	2	N	-0-					23
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	N	-0-					23
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	N	-0-					23
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	N	-0-					23
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	N	-0-					23
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					10
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					10
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					10
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					10
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	12	2	9	9	N	8					18

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

03	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5223	-0-	-387	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5205	-0-	-255	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
*08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

03	8866	X	7930	-0-	-936	-0-	7930	2			N	-0-					4
04	8580	X	7595	-0-	-985	-0-	7595	2			N	-0-					4
05	8153	X	7664	-0-	-489	-0-	7625	2	39	9	N	35					39
06	7800	X	7462	-0-	-338	-0-	7462	2			N	-0-					39
07	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7553	2			N	-0-					39
08	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	7484	2			N	-0-					39

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

03	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1637	2	17	9	N	15					15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

03	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3267	2	7	9	Y	6	22	1			7
04	3480	X	2886	-0-	-594	-0-	2880	2	6	9	Y	5					12
05	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3133	2	3	9	Y	3					15
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	2928	2	6	9	Y	5					20
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3333	2	7	9	Y	6					26
08	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3104	2	8	9	Y	7	21	1			12

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
*08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

03	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2497	2			N	-0-					5
04	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2			N	-0-					5
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					5
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					5
07	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			N	-0-					5
08	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	683	1	8067	2	N	-0-					8
04	8820	X	8145	-0-	-675	-0-	678	1	7467	2	N	-0-					8
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	757	1	8377	2	N	-0-					8
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	758	1	8007	2	N	-0-					8
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	788	1	8309	2	N	-0-					8
08	9145	X	8989	-0-	-156	-0-	806	1	8183	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	795	-0-	-538	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	731	-0-	-416	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1462	2	18	9	N	16					16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2257	2	4	9	Y	4	16	1			8
04	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	2019	2	4	9	Y	4					12
05	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2112	2	2	9	Y	2					14
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2034	2	4	9	Y	4					18
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	Y	4					22
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2089	2	6	9	Y	5	16	1			11

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	195	1	2306	2	N	-0-					125
04	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	200	1	2198	2	N	-0-					125
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	194	1	2145	2	N	-0-					125
06	2430	N	2275	-0-	-155	-0-	197	1	2078	2	N	-0-					125
07	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	199	1	2099	2	N	-0-					125
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	204	1	2072	2	N	-0-					125

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1022	-0-	-628	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					16

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					19
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					19
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					19
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					19
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					19
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15					34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					14
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					14
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					14
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	878	2			N	-0-					14
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					14
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	2			N	-0-					14

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					4
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2			N	-0-					4
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1241	2	39	9	N	35					39
06	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					39
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					39
08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					39

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	103	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	102	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	104	1	1094	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	105	1	1061	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	73	1	868	2	N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	75	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	932	-0-	-122	-0-	77	1	855	2	N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	77	1	811	2	N	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	78	1	819	2	N	-0-					-0-
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	77	1	777	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					2
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					2
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					2
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	N	7					9

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

03	8153	X	41	-0-	-8112	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	1	-0-	-7889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	277	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	244	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	242	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3746	-0-	-664	-0-	232	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4539	-0-	-18	-0-	278	1	4261	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3575	-0-	-982	-0-	223	1	3352	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

03	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	104	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	119	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	209	1	3218	2	N	-0-					32
04	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	197	1	2989	2	N	-0-					32
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	228	1	3561	2	N	-0-					32
06	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	212	1	3208	2	N	-0-					32
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	220	1	3361	2	N	-0-					32
08	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	214	1	3227	2	N	-0-					32

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	298	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	284	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	305	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	304	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	306	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	308	1	4633	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2013	-0-	-147	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	597	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	9445	-0-	-245	-0-	584	1	8861	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9655	-0-	-358	-0-	580	1	9075	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9138	-0-	-552	-0-	566	1	8572	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	581	1	8908	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	581	1	8745	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

03	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	265	1	2295	2	N	9					21
							10	9									
04	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	238	1	2207	2	N	2					23
							2	9									
05	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	230	1	2037	2	N	2	21	1			4
							2	9									
06	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	245	1	2231	2	N	1					5
							1	9									
07	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	218	1	2115	2	N	2					7
							2	9									
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	2	N	3					10
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	800	1	12313	2	Y	-0-					-0-
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	781	1	11847	2	Y	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	757	1	11828	2	Y	-0-					-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	687	1	10410	2	Y	-0-					-0-
07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	735	1	11258	2	Y	-0-					-0-
*08	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	756	1	11378	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

03	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	1530	1	23544	2	Y	-0-					-0-
04	24840	X	23954	-0-	-886	-0-	1482	1	22472	2	Y	-0-					-0-
05	25668	X	24260	-0-	-1408	-0-	1459	1	22801	2	Y	-0-					-0-
06	24600	X	23135	-0-	-1465	-0-	1433	1	21702	2	Y	-0-					-0-
07	25141	X	24441	-0-	-700	-0-	1498	1	22943	2	Y	-0-					-0-
08	25079	X	24342	-0-	-737	-0-	1517	1	22825	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	62	1	946	2	N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	59	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	52	1	816	2	N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	58	1	873	2	N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	53	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	50	1	749	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	320	1	4921	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	291	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4930	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	305	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	308	1	4720	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	305	1	4587	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	77	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	83	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	77	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	75	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	341	1	5251	2	N	-0-					165
04	5640	X	4902	-0-	-738	-0-	303	1	4599	2	N	-0-					165
05	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	327	1	5106	2	N	-0-					165
06	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	325	1	4916	2	N	-0-					165
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	323	1	4950	2	N	-0-					165
08	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	316	1	4756	2	N	-0-					165

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	487	1	5727	2	Y	-0-					9
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	479	1	5584	2	Y	-0-					9
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	466	1	4006	2	Y	-0-					9
06	8160	X	6084	-0-	-2076	-0-	475	1	5609	2	Y	-0-					9
07	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	476	1	5558	2	Y	-0-					9
*08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	506	1	5758	2	Y	-0-					9

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	2	Y	-0-					2
04	600	N	1584	-0-	984	984	125	1	1459	2	Y	-0-					2
05	2311	N	1327	-0-	-984	-0-	138	1	1189	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	114	1	1348	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	122	1	1430	2	Y	-0-					2
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					95
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					95
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					95
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					95
07	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					95
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					95

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	186	1	3617	2	N	-0-					162
04	5760	X	3607	-0-	-2153	-0-	189	1	3418	2	N	-0-					162
05	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	176	1	3330	2	N	-0-					162
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	203	1	4335	2	N	-0-					162
07	4061	X	2661	-0-	-1400	-0-	159	1	2502	2	N	-0-					162
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	108	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	99	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	83	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1384	-0-	-724	-0-	83	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	278	1	3929	2	N	-0-					24
04	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	274	1	3692	2	N	-0-					24
05	4526	X	3853	-0-	-673	-0-	330	1	3523	2	N	-0-					24
06	4500	X	3140	-0-	-1360	-0-	254	1	2886	2	N	-0-					24
07	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	328	1	3809	2	N	-0-					24
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	209	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	230	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	193	1	4726	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4546	-0-	-44	-0-	186	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	209	1	4048	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2806	-0-	-1937	-0-	125	1	2681	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEXAS RRR OIL & GAS INC 847975
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	427	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	414	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	441	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	420	1	3825	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	437	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	435	1	3816	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	325	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	341	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	349	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	332	1	3025	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	337	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	361	1	3164	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	54	1	525	2	N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	52	1	484	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	54	1	492	2	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	55	1	491	2	N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	54	1	476	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	156	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	161	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	144	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	147	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	148	1	1302	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	264	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	247	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2230	-0-	-312	-0-	220	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2363	-0-	-367	-0-	234	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	242	1	2161	2	N	-0-					-0-
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	269	1	2362	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	463	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	451	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	478	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	462	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	484	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	465	1	4077	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	203	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	197	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	208	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	200	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	204	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	199	1	1744	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	71	1	654	2	N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	75	1	684	2	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	74	1	669	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	675	2	N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7450	-0-	-2160	-0-	297 146	1 9	7007	2	Y	133	148	1			147
04	9750	X	7652	-0-	-2098	-0-	478 92	1 9	7082	2	Y	84	94	1			137
05	10075	X	6962	-0-	-3113	-0-	6890	2	72	9	Y	65					202
06	9750	X	5603	-0-	-4147	-0-	394 90	1 9	5119	2	Y	82					284
07	8122	X	6812	-0-	-1310	-0-	287 85	1 9	6440	2	Y	77	195	1			166
*08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1254 61	1 9	6656	2	Y	55	96	1			125

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	1462	2	Y	28	32	1			131
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	104 84	1 9	1536	2	Y	76	84	1			123
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1824	2	64	9	Y	58					181
06	1500	N	1188	-0-	-312	-0-	79 80	1 9	1029	2	Y	73					254
07	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	57 76	1 9	1276	2	Y	69	174	1			149
08	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	235 54	1 9	1246	2	Y	49	86	1			112

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	21	1	56	2	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	43	1	97	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2					2
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					2
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	4	2	9	N	2					4

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					7
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					7

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	352	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	373	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	375	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	385	1	6526	2	N	-0-					-0-
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	304	1	8018	2	N	-0-					-0-
*08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	396	1	6632	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

03	9827	X	8643	-0-	-1184	-0-	429	1	8214	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6231	-0-	-3279	-0-	361	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7710	-0-	-1404	-0-	427	1	7283	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7756	-0-	-614	-0-	432	1	7324	2	N	-0-					-0-
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	445	1	11728	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7670	-0-	-979	-0-	432	1	7238	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

03	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	132	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2437	-0-	-263	-0-	141	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	152	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	139	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2465	-0-	-294	-0-	139	1	2326	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	85	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	82	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	84	1	1398	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
*08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	4		N	-0-					39

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	782	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3135	-0-	135	135	858	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	3033	N	2898	-0-	-135	-0-	891	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	740	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	418	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	315	1	2154	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	117	1	304	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	119	1	315	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	121	1	348	2	N	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1669	1	4336	2	N	-0-					-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1609	1	4267	2	N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1724	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1495	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	946	1	4852	2	N	1					1
							1	9									
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	695	1	4745	2	N	-0-	1	6			-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					43
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					85
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					85
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					85
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					85
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					127
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					127
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					127
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					127
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					204
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	942	3	28	9	N	25					229
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	946	3	34	9	N	31					260
06	1140	N	823	-0-	-317	-0-	766	3	57	9	N	52	171	1			141
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					156
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	900	3	11	9	N	10					166

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					158
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3					161
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					162
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					162
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					162
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					162

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

03	13516 X	13419	-0-	-97	-0-	1082	1	12337	2	N	-0-					-0-
04	13260 X	12786	-0-	-474	-0-	777	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	13702 X	13395	-0-	-307	-0-	805	1	12590	2	N	-0-					-0-
06	13080 X	12812	-0-	-268	-0-	571	1	12241	2	N	-0-					-0-
07	13423 X	12885	-0-	-538	-0-	905	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

03	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	581	1	1955	2	N	-0-					-0-
							16722	4									
04	25380	X	5667	-0-	-19713	-0-	228	1	620	2	N	-0-					-0-
							4819	4									
05	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-
06	25380	X	11679	-0-	-13701	-0-	230	1	11449	2	N	-0-					-0-
07	45715	X	45715	-0-	-0-	-0-	1086	1	44629	2	N	-0-					-0-
*08	34638	X	34638	-0-	-0-	-0-	893	1	33745	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	1789	1	6026	2	N	-0-					-0-
							51531	4									
04	51078	X	51078	-0-	-0-	-0-	2058	1	5589	2	N	-0-					-0-
							43431	4									
05	47926	X	43634	-0-	-4292	-0-	2298	1	4984	2	N	-0-					-0-
							36352	4									
06	57420	X	16595	-0-	-40825	-0-	327	1	16268	2	N	-0-					-0-
07	59334	X	57932	-0-	-1402	-0-	1376	1	56556	2	N	-0-					-0-
08	59334	X	55853	-0-	-3481	-0-	1439	1	54414	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	150	2	N	-0-					-0-
							1572	4									
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	76	1	206	2	N	-0-					-0-
							1604	4									
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
							1593	4									
06	1740	X	484	-0-	-1256	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	164	-0-	-1789	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	101	-0-	-1852	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
							290	4									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
							269	4									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	983	2	N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	166	1	696	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	163	2	N	-0-					-0-
							1712	4									
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	10320	X	4899	-0-	-5421	-0-	246	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	840	1	20735	2	N	-0-					-0-
*08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	984	1	4131	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	68	1	287	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

03	20832	X	15505	-0-	-5327	-0-	757	1	1285	2	N	-0-					-0-
							13463	4									
04	29490	X	976	-0-	-28514	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
							830	4									
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
06	29490	X	5750	-0-	-23740	-0-	289	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	886	1	21876	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	4941	-0-	-10559	-0-	951	1	3990	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
							134	4									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
							115	4									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							20	4									
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		82	-0-	82	82	16	1	66	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
							419	4									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
							442	4									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	130	1	546	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12	12	1			36
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7	7	1			36
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			N	-0-					36
06	990	N	368	-0-	-622	-0-	365	2	3	9	N	3	3	1			36
07	899	N	522	-0-	-377	-0-	518	2	4	9	N	4	4	1			36
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2	2	1			36

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					2
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			1
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			1
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					1
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1			1
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	318	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2	2	1			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		551	-0-	551	551	547	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		398	-0-	398	949	398	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		871	-0-	871	1820	862	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1400	N	1106	-0-	-294	1526	1097	2	9	9	Y	8	8	1			2
*08	2671	N	1145	-0-	-1526	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1			2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

03	4526	X	2324	-0-	-2202	-0-	2324	2			N	-0-					68
04	4380	X	2686	-0-	-1694	-0-	2663	2	23	9	N	21	21	1			68
05	3255	X	1452	-0-	-1803	-0-	1452	2			N	-0-					68
06	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	2319	2	23	9	N	21	21	1			68
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2819	2	23	9	N	21	21	1			68
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3305	2	23	9	N	21	21	1			68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1			6
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			6
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					6
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	2	1			6
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1			6
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	1			6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					4
04	1230	N	904	-0-	-326	-0-	896	2	8	9	N	7	7	1			4
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					4
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	642	2	7	9	N	6	6	1			4
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7	7	1			4
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7	9	N	6	6	1			4

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2021 - WELL PLUGGED 4-10-2021

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021 - WELL PLUGGED 4-12-2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

03	15252	14930	-0-	-322	-0-	14805	3	125	9	N	114	178	1				88
04	14760	13990	-0-	-770	-0-	13881	3	109	9	N	99						187
05	15252	10571	-0-	-4681	-0-	10512	3	59	9	N	54	183	1				58
06	14760	2692	-0-	-12068	-0-	2679	3	13	9	N	12						70
07	15252	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT						70
08	14942	# NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT						70

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	24					445
							26	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	5	1	293	3	Y	18					463
							20	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	169	1	279	3	Y	-0-					463
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	150	1	408	3	Y	-0-					463
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	171	1	423	3	Y	-0-					463
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	161	1	254	3	Y	-0-					463

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	13	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	41	1	12745	3	Y	9	24	1			39
							10	9									
04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	39	1	13820	3	Y	2					41
							2	9									
05	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	833	1	1371	3	Y	-0-					41
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	764	1	2081	3	Y	-0-					41
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	822	1	2033	3	Y	-0-					41
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	776	1	1219	3	Y	-0-					41

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	391	-0-	-632	-0-	7	1	365	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	1020 N	230	-0-	-790	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	478	-0-	-173	-0-	8	1	426	2	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	12	1	1118	2	Y	-0-					-0-

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

03	1235 N	775	-0-	-460	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	321	-0-	-175	-0-	6	1	304	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
06	750 N	40	-0-	-710	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	33	-0-	-277	-0-	1	1	29	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	DLQ G-10	202	-0-	202	202	2	1	200	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	4					7
							4	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	2					9
							2	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	49	1	676	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	58	1	682	2	Y	-0-					5
08	930	N	803	-0-	-127	-0-	59	1	744	2	Y	-0-					5

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	15	1	42	3	N	4					59
							4	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	95	1	284	3	N	-0-	34	5			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	441	1	4066	3	N	25	19	8			79
							28	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	N	-0-					79
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	547	1	3357	3	N	-0-					79
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4476	3	N	34	18	8			95
							37	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4192	3	N	44	18	8			121
							48	9									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					121

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	44	1	485	2	N	7	5	1			29
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	9	10	1			28
							10	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	6	5	1			29
							7	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	6	5	1			30
							7	9									
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	68	1	575	2	N	8	10	1			28
							9	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	586	2	N	7	8	1			27
							8	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	12	8	1			106
							13	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	222	1	2369	2	N	13	16	1			103
							14	9									
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	230	1	2043	2	N	10	8	1			105
							11	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	248	1	2401	2	N	9	8	1			106
							10	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	258	1	2175	2	N	13	16	1			103
							14	9									
*08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	307	1	2672	2	N	12	14	1			101
							13	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	12	7	1			14
							13	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	5	13	1			6
							6	9									
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	63	1	559	2	N	10	4	1			12
							11	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	56	1	539	2	N	9	7	1			14
							10	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	13	15	1			12
							14	9									
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	12	13	1			11
							13	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	9	1	1	8	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	17	1	3	8	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	9	1	1	8	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	9	1	4	8	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	18	1	4	8	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	15	1	5	8	25

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19	22	1	1	8	27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			30
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	9	N	13	11	1	1	8	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	22	1	1	8	28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	19	1	1	8	25

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1529	2	N	45	9	1	1	8	183
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	226 140	1 9	2418	2	N	127	193	1	4	8	113
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	219 131	1 9	1945	2	N	119	9	1	1	8	222
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	247 207	1 9	2389	2	N	188	188	1	4	8	218
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	269 254	1 9	2264	2	N	231	191	1	4	8	254
*08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	263 153	1 9	2293	2	N	139	15	1	6	8	372

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8561	-0-	-1297	-0-	682 413	1 9	7466	2	N	375	177	1	64	8	621
04	9540	X	8933	-0-	-607	-0-	726 444	1 9	7763	2	N	404	345	1	187	8	493
05	9858	X	7236	-0-	-2622	-0-	696 356	1 9	6184	2	N	324	176	1	64	8	577
06	9540	X	6732	-0-	-2808	-0-	591 417	1 9	5724	2	N	379	173	1	190	8	593
07	9238	X	5694	-0-	-3544	-0-	561 410	1 9	4723	2	N	373	333	1	186	8	447
08	9238	X	2668	-0-	-6570	-0-	218 550	1 9	1900	2	N	500	260	1	231	8	456

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	816	-0-	-1416	-0-	61 83	1 9	672	2	N	75	42	1	7	8	113
04	1590	N	482	-0-	-1108	-0-	34 85	1 9	363	2	N	77	82	1	19	8	89
05	992	N	405	-0-	-587	-0-	34 69	1 9	302	2	N	63	41	1	6	8	105
06	780	N	377	-0-	-403	-0-	29 65	1 9	283	2	N	59	41	1	19	8	104
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	26 90	1 9	218	2	N	82	78	1	19	8	89
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	5 106	1 9	47	2	N	96	69	1	28	8	88

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	308	-0-	-1242	-0-	21 56	1 9	231	2	N	51	150	1	2	8	74
04	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	2 45	1 9	26	2	N	41	39	1	5	8	71
05	806	N	47	-0-	-759	-0-	2 26	1 9	19	2	N	24	21	1	2	8	72
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	2 29	1 9	21	2	N	26	18	1	5	8	75
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 24	1 9	9	2	N	22	34	1	5	8	58
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4 34	1 9	33	2	N	31	23	1	6	8	60

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	220 7	1 9	2403	2	N	6	53	1			115
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	212	1	2263	2	N	-0-					115
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					115
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	237 8	1 9	2294	2	N	7					122
07	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	231	1	1944	2	N	-0-					122
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	256	1	2226	2	N	-0-					122

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5569	-0-	-1964	-0-	462 47	1 9	5060	2	N	43	11	1	3	8	135
04	6810	X	5617	-0-	-1193	-0-	475 67	1 9	5075	2	N	61	22	1	9	8	165
05	7037	X	5036	-0-	-2001	-0-	505 46	1 9	4485	2	N	42	11	1	3	8	193
06	6810	X	5227	-0-	-1583	-0-	484 52	1 9	4691	2	N	47	11	1	10	8	219
07	7037	X	4858	-0-	-2179	-0-	512 28	1 9	4318	2	N	25	22	1	10	8	212
08	5797	X	5068	-0-	-729	-0-	512 102	1 9	4454	2	N	93	200	1	14	8	91

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	1506	2	N	2	1	8			140
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	686	2	N	2	1	1	2	8	139
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	52 1	1 9	462	2	N	1	1	8			139
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	1088	2	N	2	2	8			139
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	60 2	1 9	509	2	N	2	1	1	2	8	138
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	474	2	N	5	1	1	3	8	139

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	N	104	201	1	1	8	135
							114	9									
04	570	X	274	-0-	-296	-0-	17	1	185	2	N	65	25	1	4	8	171
							72	9									
05	589	X	13	-0-	-576	-0-	1	2	12	9	N	11	12	1	1	8	169
06	570	X	121	-0-	-449	-0-	8	1	78	2	N	32	8	1	2	8	191
							35	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	36	191	1	2	8	34
08	589	X	88	-0-	-501	-0-	5	1	47	2	N	33	13	1	4	8	50
							36	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9744	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9565	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9982	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9607	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	9207	X	8086	-0-	-1121	-0-	8077	2	9	9	Y	8	10	1			4
08	9300	X	3239	-0-	-6061	-0-	3233	2	6	9	Y	5	6	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

03	3596	X	375	-0-	-3221	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	355	-0-	-3125	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	300	-0-	-3296	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	310	-0-	-110	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

03	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	Y	8					8
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	7	1	1101	2	Y	16					16
							18	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

03	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	9	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	5	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	5	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					56
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-	21	1			35
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	29	1	2623	2	Y	-0-					35
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					35
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	17	1	2610	2	Y	-0-					35
*08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	2	Y	-0-					35

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

03	2666	X	2317	-0-	-349	-0-	10	1	2297	2	Y	9	10	1			22
							10	9									
04	2580	X	1792	-0-	-788	-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1			22
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2568	2	6	9	Y	5	5	1			22
06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	Y	5	3	1			24
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8	10	1			22
08	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2463	2	6	9	Y	5	6	1			21

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2212	2	31	9	Y	28					28
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1688	2	59	9	Y	54	82	1			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	2	Y	45					45
							50	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2052	2	52	9	Y	47					92
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	13	1	2095	2	Y	39					131
							43	9									
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	78	1	1486	2	Y	26	155	1			2
							29	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	840	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	984	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	Y	6	7	1			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			Y	-0-					73
04	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-	73	1			-0-
05	1705	X	1451	-0-	-254	-0-	16	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	9	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	72	1	1373	2	Y	-0-					-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1540	2	Y	9	10	1			20
							10	9									
04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	1530	2	9	9	Y	8	8	1			20
05	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1633	2	9	9	Y	8	8	1			20
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	4	1			23
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7	9	1			21
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	7	1			20

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2467	2	9	9	Y	8	10	1			3
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2372	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	2361	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2634	2	9	9	Y	8	4	1			7
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3213	2	8	9	Y	7	10	1			4
*08	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4340	2	7	9	Y	6	7	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9	9	Y	8	4	1			5
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7	10	1			2
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7	9	Y	6	7	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	4981	-0-	-4846	-0-	20	1	4705	2	Y	233	260	1			99
							256	9									
04	9510	X	3925	-0-	-5585	-0-	3783	2	142	9	Y	129	137	1			91
05	8308	X	6299	-0-	-2009	-0-	6143	2	156	9	Y	142	137	1			96
06	5790	X	5489	-0-	-301	-0-	5349	2	140	9	Y	127	68	1			155
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6177	2	202	9	Y	184	244	1			95
*08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7062	2	165	9	Y	150	172	1			73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3644	2	87	9	Y	79	88	1			13
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3382	2	81	9	Y	74	79	1			8
05	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3465	2	90	9	Y	82	79	1			11
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3391	2	80	9	Y	73	39	1			45
07	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3424	2	86	9	Y	78	103	1			20
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3374	2	52	9	Y	47	54	1			13

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

03	868	N	832	-0-	-36	-0-	3	1	819	2	Y	9	10	1			34
							10	9									
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			34
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	Y	6	6	1			34
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	726	2	6	9	Y	5	3	1			36
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	10	1			34
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	7	1			33

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2198	-0-	-922	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1081	-0-	-2143	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1469	-0-	-1755	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1379	2	99	9	Y	90	100	1			13
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1315	2	83	9	Y	75	79	1			9
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1402	2	89	9	Y	81	79	1			11
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1346	2	80	9	Y	73	39	1			45
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1340	2	86	9	Y	78	103	1			20
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1377	2	66	9	Y	60	69	1			11

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

03	3534	X	1547	-0-	-1987	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1165	-0-	-1025	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	240	-0-	-2023	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	396	-0-	-1794	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	521	-0-	-1680	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	438	-0-	-1112	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4219	-0-	-761	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3927	-0-	-1053	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

03	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	9	1	2034	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2070	N	1605	-0-	-465	-0-	1581	2	24	9	Y	22	23	1			11
05	2108	N	883	-0-	-1225	-0-	857	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	20	11	1			21
07	1674	N	798	-0-	-876	-0-	784	2	14	9	Y	13	17	1			17
08	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	1604	2	28	9	Y	25	28	1			14

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	114	1	1500	2	Y	-0-					223
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	32	1	1290	2	Y	-0-					223
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	2	Y	-0-					223
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					223
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1313	2	Y	-0-					223
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					223

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					185
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					185
05	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					185
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					185
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					185
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					185

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	DLQ G-10		186	-0-	186	186	70	1	116	3	Y	-0-					89
06	DLQ G-10		257	-0-	257	443	67	1	183	3	Y	6	6	1			89
							7	9									
07	DLQ G-10		261	-0-	261	704	74	1	184	3	Y	3	1	1			91
							3	9									
*08	890	N	186	-0-	-704	-0-	72	1	114	3	Y	-0-	2	1			89

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

03	9176	X	7646	-0-	-1530	-0-	140	1	7495	3	Y	10					395
							11	9									
04	9000	X	7211	-0-	-1789	-0-	128	1	7059	3	Y	22	30	1			387
							24	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	4113	1	6774	3	Y	30					417
							33	9									
06	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	3854	1	10495	3	Y	39	38	1			418
							43	9									
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	4289	1	10608	3	Y	39	22	1			435
							43	9									
*08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	4049	1	6359	3	Y	228					663
							251	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	3	Y	-0-					37
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	3	Y	-0-					37
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	463	1	763	3	Y	-0-					37
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	427	1	1163	3	Y	-0-					37
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	456	1	1127	3	Y	3					40
							3	9									
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	426	1	668	3	Y	7					47
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	102	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	47	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	833	-0-	-655	-0-	40	1	793	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	45	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	45	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	45	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	44	1	891	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
06	390	N	204	-0-	-186	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	45	1	941	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2258	-0-	-594	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	93	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	90	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	101	1	2126	2	N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					148
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					149
05	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	1906	2			N	-0-					149
06	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1701	2	9	9	N	8					157
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1835	2	1	9	N	1					158
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1858	2	2	9	N	2					160

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					107
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					107
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	1	1	80	3	N	-0-					107
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					107
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-					107
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	115	1	265	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	115	1	212	3	Y	-0-					26
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	208	1	334	3	Y	-0-					26
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	59	1	138	3	Y	2	1	8			27
							2	9									
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	166	1	317	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1	-0-	1	150	1	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		1	-0-	1	151	1	3			Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					11

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	503	-0-	-179	-0-	153	1	350	3	Y	-0-					92
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	681	1	1254	3	Y	-0-					92
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					92
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	3	1	9	3	Y	3					95
							3	9									
07	1922	N	192	-0-	-1730	-0-	66	1	126	3	Y	-0-					95
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	188	1	443	3	Y	12	2	8			10
							13	9									
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	298	1	737	3	Y	5	3	8			12
							6	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	268	1	738	3	Y	11	6	1	4	8	13
							12	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	297	1	893	3	Y	-0-					13
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	261	1	956	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	491	1	1129	3	Y	18	5	8			105
							20	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	590	1	1085	3	Y	8	5	8			108
							9	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	577	1	930	3	Y	-0-					108
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	523	1	1203	3	Y	13	5	8			116
							14	9									
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	792	1	1512	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	26	1	61	3	Y	1					10
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	Y	-0-					10
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	47	1	75	3	Y	-0-					10
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	45	1	103	3	Y	1					11
							1	9									
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	53	1	101	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	478	1	804	2	N	6					153
							7	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	455	1	1057	2	N	9					162
							10	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	496	1	1146	2	N	6					168
							7	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	490	1	1176	2	N	-0-					168
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	457	1	1138	2	N	2					170
							2	9									
08	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	424	1	682	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	30	1	332	2	N	12	8	1	2	8	58
							13	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	21	16	1	6	8	57
							23	9									
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	59	1	522	2	N	16	10	1	3	8	60
							18	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	16	9	1	7	8	60
							18	9									
07	868	N	632	-0-	-236	-0-	65	1	550	2	N	15	16	1	7	8	52
							17	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	N	25	13	1	9	8	55
							28	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					167
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	7	1	372	3	Y	-0-					167
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	118	1	195	3	Y	-0-					167
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	71	1	194	3	Y	-0-					167
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	228	1	564	3	Y	6	4	1			169
							7	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	Y	-0-					169

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	3	Y	-0-					113
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-					113
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	849	1	1399	3	Y	-0-					113
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	798	1	2172	3	Y	-0-					113
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	836	1	2067	3	Y	-0-					113
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	839	1	1318	3	Y	-0-					113

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	81	1	4351	3	Y	-0-					10
04	5670	X	4266	-0-	-1404	-0-	76	1	4190	3	Y	-0-					10
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	2503	1	4121	3	Y	1					11
							1	9									
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	2060	1	5608	3	Y	12	4	1			19
							13	9									
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	2298	1	5684	3	Y	14	16	1			17
							15	9									
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	2182	1	3427	3	Y	-0-					17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	800	3	Y	17					171
							19	9									
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	15	1	850	3	Y	26					197
							29	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	508	1	837	3	Y	-0-					197
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	462	1	1259	3	Y	-0-					197
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	505	1	1248	3	Y	-0-					197
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	470	1	738	3	Y	-0-					197

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	1					80
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					80
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	175	1	288	3	Y	-0-					80
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	159	1	432	3	Y	-0-					80
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	225	1	556	3	Y	3					83
							3	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	242	1	381	3	Y	1	2	1			82
							1	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	-0-					62
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	44	1	2423	3	Y	-0-					62
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	1161	1	1578	3	Y	-0-					62
06	3000	N	3680	-0-	680	680	1699	1	1981	3	Y	-0-					62
07	3100	N	4456	-0-	1356	2036	1802	1	2654	3	Y	-0-					62
*08	7011	X	4975	-0-	-2036	-0-	1935	1	3039	3	Y	1	5	1			58
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	24	1	1273	3	Y	-0-					25
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	20	1	1122	3	Y	-0-					25
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	578	1	953	3	Y	5					30
							6	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	609	1	1658	3	Y	12	6	1			36
							13	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	673	1	1664	3	Y	8	18	1			26
							9	9									
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	730	1	1146	3	Y	-0-					26

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	64	1	3436	3	Y	-0-					279
04	4710	X	3902	-0-	-808	-0-	69	1	3833	3	Y	-0-					279
05	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	1663	1	2739	3	Y	-0-					279
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1717	1	4675	3	Y	6	1	1			284
							7	9									
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	2213	1	5473	3	Y	18	13	1			289
							20	9									
*08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	2392	1	3757	3	Y	-0-					289

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	2	N	75	88	1			68
							83	9									
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	106	1	5851	2	N	60	94	1			34
							66	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1721	1	2834	2	N	58	92	1			-0-
							64	9									
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1723	1	4693	2	N	35					35
							39	9									
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1914	1	4734	2	N	33	57	1			11
							36	9									
*08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1718	1	4416	2	N	67	66	1			12
							74	9									

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	-0-					59
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	27	1	1496	3	Y	-0-					59
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	692	1	1139	3	Y	33					92
							36	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	662	1	1803	3	Y	15	44	1			63
							17	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	528	1	1306	3	Y	74	137	1			-0-
							81	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	548	1	860	3	Y	73					73
							80	9									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	-0-					27
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					27
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	3	Y	-0-					27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1017	273	1	744	3	Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					35
*08	1017	N	-0-	-0-	-1017	-0-					Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	46	69	1			144
							51	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	27	1	1510	3	Y	37					181
							41	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	934	1	1537	3	Y	45	43	1			183
							50	9									
06	3000	N	3264	-0-	264	264	863	1	2350	3	Y	46	12	1			217
							51	9									
07	3100	N	3303	-0-	203	467	942	1	2330	3	Y	28	9	1			236
							31	9									
*08	2837	N	2370	-0-	-467	-0-	915	1	1436	3	Y	17					253
							19	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	3	Y	1					180
							1	9									
04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	24	1	1320	3	Y	2					182
							2	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	884	1	1455	3	Y	-0-					182
06	3000	N	3050	-0-	50	50	819	1	2231	3	Y	-0-					182
07	3100	N	3114	-0-	14	64	896	1	2217	3	Y	1					183
							1	9									
*08	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	879	1	1380	3	Y	1	4	1			180
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

03	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	63	1	3356	3	Y	19					705
							21	9									
04	3900	X	3224	-0-	-676	-0-	57	1	3150	3	Y	15					720
							17	9									
05	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	1464	1	2412	3	Y	1					721
							1	9									
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1362	1	3708	3	Y	3	14	1			710
							3	9									
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1535	1	3796	3	Y	6	1	1			715
							7	9									
*08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1527	1	2397	3	Y	20	28	1			707
							22	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	3	Y	-0-					13
04	3000	N	9344	-0-	6344	6344	166	1	9159	3	Y	17					30
							19	9									
05	3100	N	19992	-0-	16892	23236	7519	1	12383	3	Y	82	64	1			48
							90	9									
06	3000	N	15596	-0-	12596	35832	4188	1	11405	3	Y	3	28	1			23
							3	9									
07	44384	X	8552	-0-	-35832	-0-	2452	1	6066	3	Y	31	14	1			40
							34	9									
08	9641	X	1573	-0-	-8068	-0-	612	1	961	3	Y	-0-					40

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1042	-0-	-694	-0-	19	1	1021	3	Y	2					88
							2	9									
04	1680	X	934	-0-	-746	-0-	17	1	915	3	Y	2					90
							2	9									
05	1736	X	1403	-0-	-333	-0-	529	1	872	3	Y	2					92
							2	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	477	1	1298	3	Y	4					96
							4	9									
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	509	1	1258	3	Y	5					101
							6	9									
*08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	501	1	787	3	Y	2	19	1			84
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	83	1	4464	3	Y	3					111
							3	9									
04	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	76	1	4202	3	Y	5					116
							6	9									
05	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	1738	1	2862	3	Y	9					125
							10	9									
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1564	1	4258	3	Y	7					132
							8	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1606	1	3973	3	Y	7					139
							8	9									
08	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	1476	1	2319	3	Y	6	65	1			80
							7	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2325	-0-	-465	-0-	42	1	2277	3	Y	5	7	1			197
							6	9									
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	39	1	2145	3	Y	5					202
							6	9									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1200	1	1976	3	Y	26	9	1			219
							29	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1118	1	3045	3	Y	4					223
							4	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1232	1	3048	3	Y	8	10	1			221
							9	9									
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1140	1	1791	3	Y	27	34	1			214
							30	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	482	3	Y	1					65
							1	9									
04	630	N	489	-0-	-141	-0-	9	1	478	3	Y	2					67
							2	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	303	1	498	3	Y	4					71
							4	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	279	1	759	3	Y	3					74
							3	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	291	1	721	3	Y	1					75
							1	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	309	1	484	3	Y	-0-	23	1			52

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	3	Y	15	19	1			11
							17	9									
04	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	25	1	1376	3	Y	5					16
							6	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	852	1	1403	3	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	745	1	2029	3	Y	6					19
							7	9									
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	819	1	2026	3	Y	8					27
							9	9									
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	852	1	1338	3	Y	9	34	1			2
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					87
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					87
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	46	1	77	3	Y	-0-					87
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	3	Y	-0-					87
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	57	1	141	3	Y	-0-					87
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	3	Y	-0-					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	Y	-0-					24
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	15	1	833	3	Y	1					25
							1	9									
05	620	N	260	-0-	-360	-0-	98	1	161	3	Y	1					26
							1	9									
06	600	N	273	-0-	-327	-0-	73	1	199	3	Y	1					27
							1	9									
07	620	N	139	-0-	-481	-0-	40	1	99	3	Y	-0-					27
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	84	1	133	3	Y	-0-	5	1			22

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	622	3	Y	4	5	1			90
							4	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	Y	1					91
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	257	1	424	3	Y	1	1	1			91
							1	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	250	1	681	3	Y	-0-					91
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	248	1	613	3	Y	2	2	1			91
							2	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	183	1	288	3	Y	3	3	1			91
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	3	Y	-0-					6
04	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	20	1	1082	3	Y	-0-					6
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	593	1	977	3	Y	1					7
							1	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	582	1	1586	3	Y	-0-	1	1			6
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	670	1	1658	3	Y	-0-	4	1			2
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	666	1	1047	3	Y	-0-					2

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	82	1	224	3	Y	-0-					73
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					73
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					73

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	12	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	12	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	279	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	319	1	790	3	Y	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	275	1	433	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	634		634	-0-	-0-	3137	11	1	613	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
04	T. A.	618		618	-0-	-0-	3755	11	1	588	3	Y	17	15	1			2
								19	9									
05	T. A.	865		865	-0-	-0-	4620	319	1	526	3	Y	18	20	1			-0-
								20	9									
06	5700	1080	X	-4620	-0-	-0-	-0-	284	1	773	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	767	3	Y	15	2	1			13
								17	9									
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	409	3	Y	14	6	1			21
								15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					650
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	68	1	3670	3	Y	3	8	1			55
							3	9									
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	3	Y	13					68
							14	9									
05	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	817	1	1345	3	Y	7	16	1			59
							8	9									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	710	1	1934	3	Y	-0-	10	1			49
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	693	1	1713	3	Y	-0-	1	1			48
08	2294	X	1746	-0-	-548	-0-	670	1	1052	3	Y	22	42	1			28
							24	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	60	1	3199	3	Y	-0-					1
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	65	1	3588	3	Y	-0-					1
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	2307	1	3800	3	Y	-0-					1
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	2495	1	6793	3	Y	17	9	1			9
							19	9									
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	3100	1	7668	3	Y	53	4	1			58
							58	9									
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1981	1	3110	3	Y	74	51	1			81
							81	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	51	1	2722	3	Y	34	45	1			9
							37	9									
04	3390	X	2516	-0-	-874	-0-	44	1	2424	3	Y	44	41	1			12
							48	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1505	1	2479	3	Y	-0-					12
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1391	1	3787	3	Y	-0-					12
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1554	1	3844	3	Y	-0-					12
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1499	1	2355	3	Y	7	3	1			16
							8	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

03	T. A.		1461	-0-	1461	2776	26	1	1404	3	N	28					136
							31	9									
04	T. A.		1420	-0-	1420	4196	25	1	1365	3	N	27					163
							30	9									
05	T. A.		2151	-0-	2151	6347	813	1	1338	3	N	-0-					163
06	T. A.		2806	-0-	2806	9153	747	1	2034	3	N	23	45	1			141
							25	9									
07	T. A.		2981	-0-	2981	12134	841	1	2079	3	N	55	196	1			-0-
							61	9									
08	T. A.		2178	-0-	2178	14312	806	1	1266	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1458	3	Y	27	36	1			34
							30	9									
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	21	1	1165	3	Y	-0-					34
05	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	435	1	716	3	Y	-0-					34
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	523	1	1425	3	Y	-0-					34
07	3100	N	3359	-0-	259	259	967	1	2392	3	Y	-0-					34
*08	2912	N	2653	-0-	-259	-0-	1032	1	1621	3	Y	-0-					34

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	777	3	Y	3	8	1			93
							3	9									
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	13	1	740	3	Y	9					102
							10	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	482	1	794	3	Y	-0-					102
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	461	1	1256	3	Y	-0-					102
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	524	1	1295	3	Y	-0-					102
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	596	1	935	3	Y	11	35	1			78
							12	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	10	15	1			106
							11	9									
04	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	29	1	1592	3	Y	13					119
							14	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	931	1	1534	3	Y	5	15	1			109
							6	9									
06	3000	N	3216	-0-	216	216	862	1	2348	3	Y	5	1	1			113
							6	9									
07	3100	N	3409	-0-	309	525	981	1	2427	3	Y	1	1	1			113
							1	9									
*08	2972	N	2447	-0-	-525	-0-	952	1	1495	3	Y	-0-					113

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7					256
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	9	N	27					283
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	60	2	88	9	N	80					363
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					368
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					371
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					374

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	Y	3	4	1			160
							3	9									
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	15	1	820	3	Y	3					163
							3	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	500	1	823	3	Y	-0-	3	1			160
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	460	1	1253	3	Y	-0-					160
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	515	1	1275	3	Y	2					162
							2	9									
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	489	1	768	3	Y	2					164
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	39	1	2115	3	Y	-0-					227
04	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	38	1	2100	3	Y	-0-					227
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1268	1	2087	3	Y	89					316
							98	9									
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1227	1	3340	3	Y	2	189	1			129
							2	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1402	1	3469	3	Y	-0-	10	1			119
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1285	1	2017	3	Y	-0-					119

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

03	5146	X	3616	-0-	-1530	-0-	66	1	3546	3	Y	4					67
							4	9									
04	4680	X	3495	-0-	-1185	-0-	62	1	3431	3	Y	2					69
							2	9									
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1976	1	3253	3	Y	1					70
							1	9									
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1813	1	4936	3	Y	3					73
							3	9									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	2042	1	5051	3	Y	6					79
							7	9									
*08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1891	1	2970	3	Y	4	16	1			67
							4	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	42	1	2277	3	Y	12	16	1			81
							13	9									
04	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	39	1	2182	3	Y	20	19	1			82
							22	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1284	1	2114	3	Y	-0-	44	1			38
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1161	1	3161	3	Y	21	48	1			11
							23	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1331	1	3292	3	Y	9	4	1			16
							10	9									
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	1257	1	1974	3	Y	3	14	1			5
							3	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	300	1	470	3	Y	-0-	2	1			62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	3	Y	-0-					30
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	9	1	510	3	Y	-0-					30
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	464	1	764	3	Y	4					34
							4	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	393	1	1069	3	Y	3	5	1			32
							3	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	170	1	420	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	384	1	602	3	Y	9					30
							10	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	Y	75	101	1			61
							83	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	542	3	Y	47	45	1			63
							52	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	299	1	492	3	Y	7	20	1			50
							8	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	286	1	780	3	Y	4	18	1			36
							4	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	313	1	773	3	Y	-0-	1	1			35
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	314	1	492	3	Y	-0-	4	1			31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4851	-0-	-822	-0-	88	1	4740	3	Y	21	56	1			70
							23	9									
04	5940	X	4651	-0-	-1289	-0-	82	1	4540	3	Y	26					96
							29	9									
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	2712	1	4467	3	Y	99	140	1			55
							109	9									
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	2537	1	6907	3	Y	141	173	1			23
							155	9									
07	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	2923	1	7229	3	Y	78	12	1			89
							86	9									
*08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	2822	1	4431	3	Y	213	302	1			-0-
							234	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					250
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	66	1	3561	3	Y	25	69	1			27
							28	9									
04	4590	X	3485	-0-	-1105	-0-	61	1	3389	3	Y	32					59
							35	9									
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	2024	1	3332	3	Y	6	12	1			53
							7	9									
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1943	1	5291	3	Y	30	26	1			57
							33	9									
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	2222	1	5496	3	Y	-0-	2	1			55
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2153	1	3382	3	Y	10	26	1			39
							11	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	683	3	Y	70	95	1			74
							77	9									
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	12	1	659	3	Y	31	29	1			76
							34	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	391	1	644	3	Y	-0-	23	1			53
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	336	1	914	3	Y	13	27	1			39
							14	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	394	1	974	3	Y	7	2	1			44
							8	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	317	1	499	3	Y	10	12	1			42
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	38	1	2048	3	Y	-0-					798
04	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	37	1	2023	3	Y	-0-					798
05	3100	N	3152	-0-	52	52	1191	1	1961	3	Y	-0-					798
06	3000	N	4192	-0-	1192	1244	1116	1	3039	3	Y	34	23	1			809
							37	9									
07	3100	N	4141	-0-	1041	2285	1184	1	2928	3	Y	26	4	1			831
							29	9									
*08	5464	X	3179	-0-	-2285	-0-	1225	1	1924	3	Y	27					858
							30	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	3	Y	-0-					56
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	7	1	373	3	Y	1					57
							1	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	215	1	354	3	Y	1					58
							1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	204	1	556	3	Y	2					60
							2	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	236	1	584	3	Y	4					64
							4	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	237	1	373	3	Y	-0-	9	1			55

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	3	Y	61	92	1			147
							67	9									
04	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	26	1	1430	3	Y	35					182
							39	9									
05	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	906	1	1492	3	Y	45	43	1			184
							50	9									
06	2400	X	373	-0-	-2027	-0-	94	1	255	3	Y	22	10	1			196
							24	9									
07	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	81	1	200	3	Y	18	6	1			208
							20	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	171	1	281	3	Y	33					33
							36	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	263	1	717	3	Y	-0-					33
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	329	1	815	3	Y	-0-					33
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	329	1	517	3	Y	-0-					33

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	5	15	1			68
							6	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	Y	3					71
							3	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	426	1	702	3	Y	-0-	1	1			70
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	351	1	956	3	Y	-0-	1	1			69
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	365	1	902	3	Y	-0-					69
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	344	1	540	3	Y	-0-					69

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	1963	2	79	9	N	72	85	1			43
04	2130	X	1921	-0-	-209	-0-	1863	2	58	9	N	53	83	1			13
05	2232	X	1933	-0-	-299	-0-	1849	2	84	9	N	76	89	1			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2731	2	133	9	N	121					121
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2913	2	108	9	N	98	120	1			99
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2918	2	74	9	N	67	101	1			65

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	234	1	12550	3	Y	3	4	1			37
							3	9									
04	4830	X	3017	-0-	-1813	-0-	54	1	2959	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	7378	1	4662	3	Y	-0-					37
06	10860	X	7246	-0-	-3614	-0-	4792	1	2454	3	Y	-0-					37
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	7361	1	10847	3	Y	-0-					37
*08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	6293	1	9882	3	Y	1	1	1			37
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	24	33	1			13
							26	9									
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	8	1	420	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	263	1	434	3	Y	56	20	1			49
							62	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	251	1	684	3	Y	37	30	1			56
							41	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	262	1	648	3	Y	22	3	1			75
							24	9									
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	250	1	392	3	Y	-0-	13	1			62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					40
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	6	1	305	3	Y	1					41
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	144	1	236	3	Y	1					42
							1	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	135	1	368	3	Y	1					43
							1	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	143	1	353	3	Y	17					60
							19	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	135	1	212	3	Y	1	17	1			44
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					46
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	N	-0-					46
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	2	N	-0-					46
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-					46
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	92 151	1 9	437	2	N	137	142	1			72
04	1020	N	488	-0-	-532	-0-	74 55	1 9	359	2	N	50	50	1			72
05	1085	N	747	-0-	-338	-0-	109 111	1 9	527	2	N	101	128	1			45
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	118 33	1 9	595	2	N	30					75
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	39 14	1 9	202	2	N	13	56	1			32
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	153 9	1 9	803	2	N	8					40

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-					33
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					33
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					33
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

03	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	1481	1	3694	2	N	20					57
							22	9									
04	5880	X	5141	-0-	-739	-0-	1413	1	3678	2	N	45					102
							50	9									
05	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	1415	1	3901	2	N	40	129	1			13
							44	9									
06	5430	X	4919	-0-	-511	-0-	1429	1	3438	2	N	47					60
							52	9									
07	5611	X	5072	-0-	-539	-0-	1486	1	3516	2	N	64	99	1			25
							70	9									
08	5363	X	4872	-0-	-491	-0-	1440	1	3385	2	N	43					68
							47	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

03	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	746	1	1860	2	N	302	305	1			127
							332	9									
04	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	729	1	1898	2	N	107	184	1			50
							118	9									
05	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	720	1	1986	2	N	82					132
							90	9									
06	3060	X	2617	-0-	-443	-0-	740	1	1779	2	N	89	179	1			42
							98	9									
07	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	737	1	1743	2	N	103	90	1			55
							113	9									
08	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	611	1	1436	2	N	85	112	1			28
							94	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

03	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	1467	1	3657	2	N	41	73	1			60
							45	9									
04	5670	X	5195	-0-	-475	-0-	1433	1	3730	2	N	29					89
							32	9									
05	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	1446	1	3988	2	N	31					120
							34	9									
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	1440	1	3463	2	N	55	83	1			92
							61	9									
07	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	1521	1	3599	2	N	38	62	1			68
							42	9									
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1631	1	3834	2	N	44	69	1			43
							48	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	676	1	1686	2	N	65					122
							72	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	676	1	1759	2	N	28	127	1			23
							31	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	733	1	2021	2	N	40					63
							44	9									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	726	1	1746	2	N	19	49	1			33
							21	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	711	1	1683	2	N	34					67
							37	9									
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	703	1	1651	2	N	52	94	1			25
							57	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753						Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753						Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

03	DLQ G-10	2318	-0-	2318	31252	2318	3				Y	-0-					275
04	DLQ G-10	2108	-0-	2108	33360	2108	3				Y	-0-					275
*05	DLQ G-10	1772	-0-	1772	35132	1772	3				Y	-0-	88	1			187
06	DLQ G-10	2085	-0-	2085	37217	2068	3	17	9		Y	15					202
07	DLQ G-10	1178	-0-	1178	38395	1170	3	8	9		Y	7					209
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38395						Y	NO RPT					209

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			85
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	85			85
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166				Y	-0-			85
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21166				Y	NO RPT			85

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			155

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

*01	DLQ G-10	427	-0-	427	8258	427	3			Y	-0-					275
*02	DLQ G-10	514	-0-	514	8772	514	3			Y	-0-					275
*03	DLQ G-10	468	-0-	468	9240	468	3			Y	-0-					275
04	DLQ G-10	500	-0-	500	9740	500	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9740					Y	275					275
*06	DLQ G-10	732	-0-	732	10472	729	3	3	9	Y	3					278
*07	DLQ G-10	428	-0-	428	10900	426	3	2	9	Y	2					280
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10900					Y	NO RPT					280

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

03	124 #	122	-0-	-2	-0-	115	4	7	9	N	6					165
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	100	4	4	9	N	4					169
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	115	4	2	9	N	2					171
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	110	4	3	9	N	3					174
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	100	4	2	9	N	2					176
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	75	4	1	9	N	1					177

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	97 821	1 9	3244	2	Y	746	701	1		228
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	121 741	1 9	3019	2	Y	674	701	1		201
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	108 716	1 9	2369	2	Y	651	554	1		298
06	DLQ G-10	3924	-0-	3924	3924	122 759	1 9	3043	2	Y	690	842	1		146
07	DLQ G-10	3952	-0-	3952	7876	54 767	1 9	3131	2	Y	697	711	1		132
08	DLQ G-10	3933	-0-	3933	11809	54 762	1 9	3117	2	Y	693	559	1		266

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	25	23	1			8
						28	9									
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	22	23	1			7
						24	9									
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	21	18	1			10
						23	9									
06	DLQ G-10	519	-0-	519	519	19	1	475	2	Y	23	28	1			5
						25	9									
07	DLQ G-10	522	-0-	522	1041	8	1	489	2	Y	23	24	1			4
						25	9									
08	DLQ G-10	521	-0-	521	1562	8	1	487	2	Y	24	19	1			9
						26	9									

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	75	70	1			23
						83	9									
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	67	70	1			20
						74	9									
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	65	55	1			30
						72	9									
06	DLQ G-10	200	-0-	200	200	5	1	119	2	Y	69	84	1			15
						76	9									
07	DLQ G-10	205	-0-	205	405	7	1	122	2	Y	69	71	1			13
						76	9									
08	DLQ G-10	206	-0-	206	611	7	1	122	2	Y	70	56	1			27
						77	9									

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	66	1	2205	2	Y	125	117	1			38
							138	9									
04	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	82	1	2052	2	Y	112	117	1			33
							123	9									
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	74	1	1610	2	Y	109	92	1			50
							120	9									
06	DLQ G-10		2276	-0-	2276	2276	83	1	2068	2	Y	114	140	1			24
							125	9									
07	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4591	59	1	2128	2	Y	116	118	1			22
							128	9									
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6895	59	1	2118	2	Y	115	93	1			44
							127	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	155 1 109 9		4718	3	N	99	186	1			80
04	5520	X	4572	-0-	-948	-0-	150 1 90 9		4332	3	N	82					162
05	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	155 1 91 9		4519	3	N	83					245
06	5250	X	483	-0-	-4767	-0-	150 1 11 9		322	3	N	10	192	1			63
07	5146	X	3321	-0-	-1825	-0-	155 1 56 9		3110	3	N	51					114
*08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	155 1 97 9		5329	3	N	88					202

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	31	1	4047	3	N	256	186	1			493
							282	9									
04	5310	X	3738	-0-	-1572	-0-	30	1	3469	3	N	217	369	1			341
							239	9									
05	5487	X	3974	-0-	-1513	-0-	31	1	3708	3	N	214	189	1			366
							235	9									
06	5310	X	3568	-0-	-1742	-0-	30	1	3300	3	N	216	380	1			202
							238	9									
07	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	31	1	2978	3	N	193	190	1			205
							212	9									
*08	4371	X	3341	-0-	-1030	-0-	31	1	3149	3	N	146					351
							161	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	248	1	38621	3	N	80					142
							88	9									
04	36928	X	36928	-0-	-0-	-0-	240	1	36679	3	N	8					150
							9	9									
05	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	248	1	37007	3	N	5					155
							6	9									
06	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	240	1	34695	3	N	62	172	1			45
							68	9									
07	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	248	1	36424	3	N	12					57
							13	9									
*08	37199	X	37199	-0-	-0-	-0-	248	1	36929	3	N	20					77
							22	9									

KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-					52
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	852	3	N	2					54
							2	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-					54
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	53	1	447	3	N	-0-					54
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	56	1	311	3	N	-0-					54
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	69	1	445	3	N	1					55
							1	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	8843	-0-		-1511	-0-	661 202	1 9	7980	3	N	184	368	1			226
04	10020	X	8490	-0-		-1530	-0-	657 174	1 9	7659	3	N	158					384
05	10354	X	9052	-0-		-1302	-0-	532 173	1 9	8347	3	N	157	180	1			361
06	8852	X	8852	-0-		-0-	-0-	492 190	1 9	8170	3	N	173	180	1			354
07	9134	X	9134	-0-		-0-	-0-	512 157	1 9	8465	3	N	143	179	1			318
08	9052	X	8862	-0-		-190	-0-	474 135	1 9	8253	3	N	123	182	1			259

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	832	-0-		-129	-0-	220 7	1 9	605	3	N	6					132
04	1080	N	819	-0-		-261	-0-	212 2	1 9	605	3	N	2					134
05	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	426 9	1 9	918	3	N	8					142
06	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	359 3	1 9	718	3	N	3	97	1			48
07	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	313	1	721	3	N	-0-					48
08	1209	N	1043	-0-		-166	-0-	348 1	1 9	694	3	N	1					49

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	135 33	1 9	1633	3	N	30					99
04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	134 41	1 9	1565	3	N	37					136
05	1860	N	1499	-0-		-361	-0-	88 28	1 9	1383	3	N	25					161
06	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	104 33	1 9	1733	3	N	30					191
07	1798	N	1773	-0-		-25	-0-	100 26	1 9	1647	3	N	24	178	1			37
*08	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	92 22	1 9	1600	3	N	20					57

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	127 81	1 9	2031	3	N	74					176
04	2971	N	2971	-0-		-0-	-0-	165 98	1 9	2708	3	N	89	183	1			82
05	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	138 21	1 9	2283	3	N	19					101
06	2100	N	2088	-0-		-12	-0-	104 20	1 9	1964	3	N	18					119
07	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	125 47	1 9	2258	3	N	43					162
*08	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	127 43	1 9	2225	3	N	39					201

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2860	-0-		-519	-0-		160	1	2573	3	N	115	190	1			91
									127	9									
04	3270	X	2991	-0-		-279	-0-		163	1	2681	3	N	134	183	1			42
									147	9									
05	3193	X	2596	-0-		-597	-0-		144	1	2395	3	N	52					94
									57	9									
06	2940	X	2291	-0-		-649	-0-		109	1	2068	3	N	104					198
									114	9									
07	3100	X	2357	-0-		-743	-0-		118	1	2132	3	N	97	183	1			112
									107	9									
08	3100	X	2456	-0-		-644	-0-		130	1	2272	3	N	49					161
									54	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

03	4805	X	4439	-0-		-366	-0-		380	1	3980	3	N	72	184	1			69
									79	9									
04	4380	X	4301	-0-		-79	-0-		279	1	3926	3	N	87					156
									96	9									
05	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-		324	1	4191	3	N	82					238
									90	9									
06	4410	X	3944	-0-		-466	-0-		411	1	3470	3	N	57	189	1			106
									63	9									
07	4557	X	4196	-0-		-361	-0-		632	1	3497	3	N	61					167
									67	9									
08	4619	X	4119	-0-		-500	-0-		545	1	3511	3	N	57					224
									63	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

03	3100	N	3826	-0-		726	726		221	1	3553	3	N	47					156
									52	9									
04	3000	N	4134	-0-		1134	1860		233	1	3828	3	N	66	183	1			39
									73	9									
05	3100	N	3492	-0-		392	2252		198	1	3280	3	N	13					52
									14	9									
06	5383	X	3131	-0-		-2252	-0-		155	1	2933	3	N	39					91
									43	9									
07	4278	X	3275	-0-		-1003	-0-		169	1	3070	3	N	33					124
									36	9									
08	4278	X	2934	-0-		-1344	-0-		157	1	2736	3	N	37					161
									41	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3026	N	3026	-0-		-0-	-0-	174	1	2800	3	N	47					201
								52	9									
04	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-	146	1	2401	3	N	53	180	1			74
								58	9									
05	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	162	1	2689	3	N	40					114
								44	9									
06	2970	N	2970	-0-		-0-	-0-	147	1	2776	3	N	43					157
								47	9									
07	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	146	1	2647	3	N	43	174	1			26
								47	9									
*08	2779	N	2779	-0-		-0-	-0-	148	1	2591	3	N	36					62
								40	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	800	-0-		-37	-0-	47	1	747	3	N	5					92
								6	9									
04	756	N	756	-0-		-0-	-0-	42	1	699	3	N	14					106
								15	9									
05	783	N	783	-0-		-0-	-0-	44	1	733	3	N	5					111
								6	9									
06	821	N	821	-0-		-0-	-0-	41	1	777	3	N	3					114
								3	9									
07	775	N	769	-0-		-6	-0-	39	1	713	3	N	15					129
								17	9									
*08	817	N	817	-0-		-0-	-0-	44	1	760	3	N	12					141
								13	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1763	-0-		-376	-0-	101	1	1620	3	N	38					149
								42	9									
04	1650	N	1645	-0-		-5	-0-	92	1	1518	3	N	32					181
								35	9									
05	1829	N	1579	-0-		-250	-0-	88	1	1463	3	N	25					206
								28	9									
06	1710	N	1470	-0-		-240	-0-	72	1	1356	3	N	38	185	1			59
								42	9									
07	1705	N	1529	-0-		-176	-0-	78	1	1423	3	N	25					84
								28	9									
08	1581	N	1472	-0-		-109	-0-	78	1	1363	3	N	28					112
								31	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7151	-0-		-630	-0-	535	1	6456	3	N	145	184	1			172
								160	9									
04	7950	X	6769	-0-		-1181	-0-	523	1	6101	3	N	132	188	1			116
								145	9									
05	8215	X	7170	-0-		-1045	-0-	423	1	6635	3	N	102	181	1			37
								112	9									
06	7950	X	6212	-0-		-1738	-0-	347	1	5762	3	N	94					131
								103	9									
07	7273	X	7273	-0-		-0-	-0-	409	1	6754	3	N	100	184	1			47
								110	9									
08	7161	X	7050	-0-		-111	-0-	376	1	6549	3	N	114					161
								125	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9193	-0-	-1068	-0-	686 220	1 9	8287	3	N	200	179	1			173
04	10470	X	8882	-0-	-1588	-0-	684 226	1 9	7972	3	N	205	183	1			195
05	10819	X	9298	-0-	-1521	-0-	545 207	1 9	8546	3	N	188	185	1			198
06	10470	X	8490	-0-	-1980	-0-	468 251	1 9	7771	3	N	228	171	1			255
07	9362	X	7202	-0-	-2160	-0-	394 294	1 9	6514	3	N	267	352	1			170
08	9300	X	8417	-0-	-883	-0-	446 207	1 9	7764	3	N	188	172	1			186

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	100 24	1 9	169	3	N	22					154
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	29 2	1 9	43	3	N	2					156
05	248	N	55	-0-	-193	-0-	13 11	1 9	31	3	N	10	139	1			27
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	217	3	N	7					34
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	131 29	1 9	177	3	N	26					60
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	112 8	1 9	181	3	N	7					67

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	3	N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					27
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					27
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	81	3	N	8					35

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	N	-0-					39
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	26	1	423	3	N	-0-					39
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	30	1	504	3	N	-0-					39
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	28	1	534	3	N	-0-					39
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-					39
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	-0-					39

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	157 42	1 9	2513	3	N	38					82
04	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	154 50	1 9	2540	3	N	45					127
05	3224	X	2599	-0-	-625	-0-	146 39	1 9	2414	3	N	35					162
06	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	108 10	1 9	2050	3	N	9					171
07	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	133 44	1 9	2403	3	N	40					211
08	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	142 29	1 9	2472	3	N	26	177	1			60

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

03	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	111	1	1787	3	N	30					94
							33	9									
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	114	1	1869	3	N	43					137
							47	9									
05	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	107	1	1776	3	N	27					164
							30	9									
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	91	1	1712	3	N	28					192
							31	9									
07	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	101	1	1827	3	N	44	185	1			51
							48	9									
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1887	3	N	19					70
							21	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

03	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	378	1	6063	3	N	58	180	1			116
							64	9									
04	6780	X	5743	-0-	-1037	-0-	326	1	5359	3	N	53					169
							58	9									
05	7006	X	6005	-0-	-1001	-0-	338	1	5599	3	N	62					231
							68	9									
06	6780	X	6190	-0-	-590	-0-	308	1	5831	3	N	46	183	1			94
							51	9									
07	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	327	1	5928	3	N	52					146
							57	9									
08	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	333	1	5811	3	N	50					196
							55	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	96	1	1158	3	N	11					106
							12	9									
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1374	3	N	110	189	1			27
							121	9									
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	N	5					32
							6	9									
06	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	65	1	1072	3	N	42					74
							46	9									
07	1674	X	1271	-0-	-403	-0-	72	1	1188	3	N	10					84
							11	9									
08	1984	X	1310	-0-	-674	-0-	71	1	1232	3	N	6					90
							7	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	69	1	1109	3	N	5					65
							6	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	37					102
							41	9									
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	59	1	976	3	N	12					114
							13	9									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	55	1	1036	3	N	15					129
							17	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	N	18					147
							20	9									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	3	N	12					159
							13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

03	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	199	1	2399	3	N	44					109
							48	9									
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	232	1	2704	3	N	43					152
							47	9									
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	192	1	3020	3	N	25					177
							28	9									
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	182	1	3031	3	N	43	183	1			37
							47	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	181	1	2993	3	N	52					89
							57	9									
08	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	166	1	2881	3	N	50					139
							55	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

03	930	N	816	-0-	-114	-0-	47	1	748	3	N	19	181	1			27
							21	9									
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	37	1	614	3	N	-0-					27
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	-0-					27
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	36	1	677	3	N	52					79
							57	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	-0-					79
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	42	1	739	3	N	-0-					79

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

03	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	470	1	4923	3	N	62					176
							68	9									
04	6150	X	5153	-0-	-997	-0-	338	1	4764	3	N	46	188	1			34
							51	9									
05	6355	X	4892	-0-	-1463	-0-	347	1	4495	3	N	45					79
							50	9									
06	5400	X	4343	-0-	-1057	-0-	456	1	3854	3	N	30					109
							33	9									
07	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	627	1	3472	3	N	37					146
							41	9									
08	5456	X	4526	-0-	-930	-0-	602	1	3880	3	N	40					186
							44	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	288 95	1 9	4616	3	N	86	184	1			84
04	5850	X	5185	-0-	-665	-0-	295 40	1 9	4850	3	N	36					120
05	6045	X	4713	-0-	-1332	-0-	267 22	1 9	4424	3	N	20					140
06	5850	X	4326	-0-	-1524	-0-	216 22	1 9	4088	3	N	20					160
07	5921	X	4165	-0-	-1756	-0-	216 34	1 9	3915	3	N	31					191
08	5363	X	4764	-0-	-599	-0-	253 92	1 9	4419	3	N	84	183	1			92

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	137 42	1 9	2195	3	N	38					137
04	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	108 19	1 9	1773	3	N	17					154
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	131 22	1 9	2164	3	N	20					174
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	123 124	1 9	2335	3	N	113	188	1			99
07	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	117 11	1 9	2127	3	N	10					109
08	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	106 13	1 9	1855	3	N	12					121

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

03	30752	X	25407	-0-	-5345	-0-	1477	1	23708	3	N	202	189	1			227
							222	9									
04	26940	X	24864	-0-	-2076	-0-	1412	1	23234	3	N	198	183	1			242
							218	9									
05	26629	X	26225	-0-	-404	-0-	1479	1	24520	3	N	205	182	1			265
							226	9									
06	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	1270	1	24028	3	N	215	186	1			294
							237	9									
07	26102	X	24106	-0-	-1996	-0-	1248	1	22616	3	N	220	366	1			148
							242	9									
08	26226	X	23228	-0-	-2998	-0-	1250	1	21815	3	N	148					296
							163	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

03	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	179	1	1876	3	N	25					137
							28	9									
04	1980	X	1974	-0-	-6	-0-	129	1	1815	3	N	27					164
							30	9									
05	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	140	1	1808	3	N	18					182
							20	9									
06	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	185	1	1566	3	N	42					224
							46	9									
07	2201	X	1894	-0-	-307	-0-	286	1	1582	3	N	24	181	1			67
							26	9									
08	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	246	1	1583	3	N	17					84
							19	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

03	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	175	1	2813	3	N	37					134
							41	9									
04	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	157	1	2576	3	N	22					156
							24	9									
05	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	162	1	2681	3	N	21					177
							23	9									
06	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	129	1	2435	3	N	25					202
							28	9									
07	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	143	1	2586	3	N	19					221
							21	9									
08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	154	1	2682	3	N	20					241
							22	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	125	1	1507	3	N	-0-					27
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	130	1	1519	3	N	-0-					27
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	104	1	1634	3	N	12					39
							13	9									
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	80	1	1331	3	N	38					77
							42	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1464	3	N	37					114
							41	9									
08	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	86	1	1497	3	N	43					157
							47	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

03	868	N	660	-0-	-208	-0-	37	1	591	3	N	29					171
							32	9									
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	461	3	N	70	177	1			64
							77	9									
05	713	N	155	-0-	-558	-0-	6	1	92	3	N	52					116
							57	9									
06	630	N	137	-0-	-493	-0-	4	1	83	3	N	45					161
							50	9									
07	589	N	152	-0-	-437	-0-	5	1	97	3	N	45	176	1			30
							50	9									
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	32					62
							35	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	N	44					156
							48	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1522	3	N	92	183	1			65
							101	9									
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	85	1	1415	3	N	71					136
							78	9									
06	1680	N	1332	-0-	-348	-0-	62	1	1176	3	N	85					221
							94	9									
07	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	71	1	1295	3	N	84	183	1			122
							92	9									
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	77	1	1346	3	N	72					194
							79	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7406	-0-		-65	-0-	424 172	1 9	6810	3	N	156	184	1			203
04	7290	X	6812	-0-		-478	-0-	384 113	1 9	6315	3	N	103	178	1			128
05	7533	X	7446	-0-		-87	-0-	415 154	1 9	6877	3	N	140					268
06	7561	X	7561	-0-		-0-	-0-	375 102	1 9	7084	3	N	93	182	1			179
07	7409	X	6973	-0-		-436	-0-	359 111	1 9	6503	3	N	101	179	1			101
08	7440	X	7237	-0-		-203	-0-	387 99	1 9	6751	3	N	90					191

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1484	-0-		-345	-0-	84 50	1 9	1350	3	N	45	184	1			69
04	1530	N	1435	-0-		-95	-0-	79 55	1 9	1301	3	N	50					119
05	1457	N	1432	-0-		-25	-0-	79 50	1 9	1303	3	N	45					164
06	1440	N	1351	-0-		-89	-0-	65 52	1 9	1234	3	N	47					211
07	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	78 56	1 9	1417	3	N	51	180	1			82
*08	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	83 41	1 9	1443	3	N	37					119

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4543	-0-		-1006	-0-	261 98	1 9	4184	3	N	89					151
04	5370	X	3630	-0-		-1740	-0-	206 31	1 9	3393	3	N	28					179
05	5549	X	4262	-0-		-1287	-0-	238 83	1 9	3941	3	N	75					254
06	4410	X	3918	-0-		-492	-0-	190 132	1 9	3596	3	N	120	180	1			194
07	4557	X	4214	-0-		-343	-0-	218 37	1 9	3959	3	N	34	188	1			40
*08	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-	245 81	1 9	4281	3	N	74					114

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	624	-0-		-213	-0-	32 77	1 9	515	3	N	70	184	1			52
04	780	N	361	-0-		-419	-0-	20 9	1 9	332	3	N	8					60
05	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	94 13	1 9	1567	3	N	12					72
06	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	84 17	1 9	1595	3	N	15					87
07	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	122 30	1 9	2216	3	N	27					114
*08	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	121 17	1 9	2110	3	N	15					129

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	121	1	466	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	83	1	398	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	71	1	397	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-
07	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	43	1	209	3	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	103	1	262	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	89	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628 B	628	44	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	1269	N	641	-0-	-628 B	-0-	46	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	85	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	106	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	383	-0-	-268 B	-0-	97	1	286	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	37	1	224	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		63	-0-	63 B	63	4	1	59	2	Y	-0-					1
05	113	N	50	-0-	-63 B	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	35	1	223	2	Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					1
*08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	42	1	123	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

03	7006	X	3415	-0-	-3591 B	-0-	481	1	2934	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		5925	-0-	5925 B	5925	418	1	5507	2	Y	-0-					10
05	11337	X	5412	-0-	-5925 B	-0-	386	1	5026	2	Y	-0-					10
06	6060	X	4544	-0-	-1516 B	-0-	621	1	3923	2	Y	-0-					10
07	6262	X	5777	-0-	-485 B	-0-	968	1	4809	2	Y	-0-					10
08	6138	X	2723	-0-	-3415 B	-0-	693	1	2030	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		2109	-0-	2109 B	2109	288	1	1821	2	Y	-0-					44
07	T. A.		249	-0-	249 B	2358	42	1	207	2	Y	-0-	40	1			4
08	14B2 EXT		256	-0-	256 B	2614	65	1	191	2	Y	-0-					4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	189	1	1153	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227 B	1227	87	1	1140	2	Y	-0-					8
05	2501	N	1274	-0-	-1227 B	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					8
06	1230	N	1118	-0-	-112 B	-0-	153	1	965	2	Y	-0-					8
07	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	178	1	887	2	Y	-0-					8
08	1271	N	822	-0-	-449 B	-0-	209	1	613	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	101	1	614	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		762	-0-	762 B	762	54	1	708	2	Y	-0-					8
05	1408	N	646	-0-	-762 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					8
06	690	N	619	-0-	-71 B	-0-	85	1	534	2	Y	-0-					8
07	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	108	1	538	2	Y	-0-					8
08	651	N	410	-0-	-241 B	-0-	104	1	306	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	71	1	433	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		463	-0-	463 B	463	33	1	430	2	Y	-0-					1
05	930	N	467	-0-	-463 B	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					1
06	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	63	1	396	2	Y	-0-					1
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	71	1	354	2	Y	-0-					1
08	465	N	284	-0-	-181 B	-0-	72	1	212	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		130	-0-	130 B	130	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	75	-0-	-130 B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	81	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		550	-0-	550 B	550	39	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	1044	N	494	-0-	-550 B	-0-	35	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	57	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	73	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	270	-0-	-226 B	-0-	69	1	201	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	393	-0-	21 B	-6626	55	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316 B	-6310	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	349	-0-	349 B	-5961	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31 B	-5961	49	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	365	-0-	24 B	-5937	61	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27 B	-5937	80	1	234	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	54	1	331	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		360	-0-	360 B	360	25	1	335	2	Y	-0-					1
05	730	N	370	-0-	-360 B	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					1
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	49	1	309	2	Y	-0-					1
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	60	1	299	2	Y	-0-					1
08	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	63	1	185	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	29	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196 B	196	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	195	-0-	-196 B	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94 B	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	26	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2836	-0-	-47 B	-0-	399	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2723	-0-	2723 B	2723	192	1	2531	2	Y	-0-					-0-
05	5412	X	2689	-0-	-2723 B	-0-	192	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2570	-0-	-160 B	-0-	351	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2588	-0-	-233 B	-0-	434	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	1777	-0-	-920 B	-0-	452	1	1325	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	68	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		472	-0-	472 B	472	33	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	488	-0-	-472 B	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	64	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	80	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	296	-0-	-200 B	-0-	75	1	221	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	175	1	1068	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1128	-0-	1128 B	1128	80	1	1048	2	Y	-0-					4
05	2317	N	1189	-0-	-1128 B	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-					4
06	1200	N	1127	-0-	-73 B	-0-	154	1	973	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1095	-0-	-83 B	-0-	183	1	912	2	Y	-0-					4
08	1178	N	1049	-0-	-129 B	-0-	267	1	782	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	501	-0-	5 B	-33400	71	1	430	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		481	-0-	481 B	-32919	34	1	447	2	Y	-0-					1
05	0	N	479	-0-	479 B	-32440	34	1	445	2	Y	-0-					1
06	480	N	453	-0-	-27 B	-32440	62	1	391	2	Y	-0-					1
07	496	N	452	-0-	-44 B	-32440	76	1	376	2	Y	-0-					1
08	465	N	377	-0-	-88 B	-32440	96	1	281	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1902	-0-	-981 B	-0-	268	1	1634	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2388	-0-	2388 B	2388	169	1	2219	2	Y	-0-					2
05	4686	X	2298	-0-	-2388 B	-0-	164	1	2134	2	Y	-0-					2
06	2490	X	2315	-0-	-175 B	-0-	316	1	1999	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2352	-0-	-221 B	-0-	394	1	1958	2	Y	-0-					2
08	2480	X	1347	-0-	-1133 B	-0-	343	1	1004	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	152	1	926	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038 B	1038	73	1	965	2	Y	-0-					2
05	2122	N	1084	-0-	-1038 B	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					2
06	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	142	1	899	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	170	1	844	2	Y	-0-					2
08	1085	N	668	-0-	-417 B	-0-	170	1	498	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1854	-0-	-1246	1104	235	1	1470	2	Y	135	81	1			122
							149	9									
04	2715	N	1611	-0-	-1104	-0-	198	1	1326	2	Y	79	162	1			39
							87	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	228	1	1455	2	Y	114	82	1			71
							125	9									
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	226	1	1327	2	Y	90					161
							99	9									
07	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	215	1	1067	2	Y	102	165	1			98
							112	9									
08	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	206	1	1050	2	Y	58	81	1			75
							64	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	261	1	1631	2	Y	145	97	1			145
							160	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	Y	93	193	1			45
							102	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	256	1	1632	2	Y	128	94	1			79
							141	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	244	1	1432	2	Y	108					187
							119	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	371	1	1854	2	Y	115	183	1			119
							127	9									
08	2015	N	1409	-0-	-606	-0-	219	1	1122	2	Y	62	98	1			83
							68	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7933	-0-	-1026	-0-	1218	1	6380	2	Y	290	287	0		12
							16	4	319	9						
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1414	1	7116	2	Y	212	216	0		8
							7	4	233	9						
05	8432	X	7770	-0-	-662	-0-	1617	1	5918	2	Y	207	208	0		7
							7	4	228	9						
06	8160	X	5128	-0-	-3032	-0-	1055	1	3890	2	Y	163	162	0		8
							4	4	179	9						
07	8432	X	2325	-0-	-6107	-0-	545	1	1770	2	Y	8	16	0		-0-
							1	4	9	9						
08	8432	X	3076	-0-	-5356	-0-	706	1	2250	2	Y	106	102	0		4
							3	4	117	9						

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

03	4650	X	3682	-0-	-968	-0-	85	1	3051	2	Y	488	485	0		21
							9	4	537	9						
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	103	1	3158	2	Y	523	523	0		21
							5	4	575	9						
05	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	120	1	3495	2	Y	555	557	0		19
							6	4	611	9						
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	108	1	3021	2	Y	504	499	0		24
							5	4	554	9						
07	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	114	1	2961	2	Y	411	418	0		17
							4	4	452	9						
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	155	1	3729	2	Y	492	488	0		21
							5	4	541	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	147	1	3551	2	Y	72	69	0			7
							10	4	79	9							
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	Y	55	57	0			5
							10	4	61	9							
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	90	1	3239	2	Y	65	64	0			6
							4	4	72	9							
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	100	1	3181	2	Y	51	51	0			6
							10	4	56	9							
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	Y	38	40	0			4
							2	4	42	9							
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	107	1	3409	2	Y	84	79	0			9
							5	4	92	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	159	1	3987	2	Y	242	241	0			8
							14	4	266	9							
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	141	1	3442	2	Y	169	169	0			8
							16	4	186	9							
05	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	129	1	2980	2	Y	115	118	0			5
							14	4	127	9							
06	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	171	1	3864	2	Y	96	96	0			5
							22	4	106	9							
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	254	1	5751	2	Y	106	106	0			5
							30	4	117	9							
*08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	287	1	6465	2	Y	103	103	0			5
							11	4	113	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

03	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	31	1	769	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	2	Y	42	41	0			2
							8	4	46	9							
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	2	Y	58	57	0			3
							9	4	64	9							
06	3000	N	3542	-0-	542	542	145	1	3281	2	Y	88	86	0			5
							19	4	97	9							
07	3100	N	3265	-0-	165	707	133	1	3010	2	Y	96	97	0			4
							16	4	106	9							
*08	3100	N	2531	-0-	-569	138	103	1	2326	2	Y	89	88	0			5
							4	4	98	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		665	-0-	665	665	13	1	478	2	Y	156	149	0			7
							2	4	172	9							
04	T. A.		4837	-0-	4837	5502	137	1	4188	2	Y	461	450	0			18
							5	4	507	9							
05	T. A.		4845	-0-	4845	10347	143	1	4187	2	Y	462	464	0			16
							7	4	508	9							
06	T. A.		4414	-0-	4414	14761	136	1	3799	2	Y	431	426	0			21
							5	4	474	9							
07	T. A.		1334	-0-	1334	16095	44	1	1145	2	Y	131	147	0			5
							1	4	144	9							
*08	18161	X	2066	-0-	-16095	-0-	72	1	1745	2	Y	224	219	0			10
							3	4	246	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	157	1	3809	2	Y	109	109	0			10
							13	4	120	9							
04	4800	X	3832	-0-	-968	-0-	141	1	3591	2	Y	80	83	0			7
							12	4	88	9							
05	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	98	1	3514	2	Y	101	99	0			9
							5	4	111	9							
06	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	109	1	3442	2	Y	94	92	0			11
							12	4	103	9							
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	147	1	4250	2	Y	111	109	0			13
							6	4	122	9							
08	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	120	1	3806	2	Y	105	106	0			12
							5	4	116	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	2	Y	301	297	0			10
							14	4	331	9							
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	172	1	4227	2	Y	219	219	0			10
							21	4	241	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	175	1	4037	2	Y	217	217	0			10
							19	4	239	9							
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	102	1	2307	2	Y	80	86	0			4
							14	4	88	9							
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	Y	22	25	0			1
							10	4	24	9							
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	164	1	3692	2	Y	51	49	0			3
							6	4	56	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	331	1	1731	2	Y	50	51	0			2
							4	4	55	9							
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	571	1	2871	2	Y	181	176	0			7
							3	4	199	9							
05	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	387	1	1415	2	Y	103	106	0			4
							2	4	113	9							
06	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	350	1	1292	2	Y	153	150	0			7
							2	4	168	9							
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	514	1	1671	2	Y	271	267	0			11
							3	4	298	9							
08	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	395	1	1259	2	Y	115	121	0			5
							2	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3783	-0-	-1146	-0-	98	1	3546	2	Y	119	119	0			5
							8	4	131	9							
04	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	92	1	2790	2	Y	85	87	0			3
							2	4	94	9							
05	4836	X	2890	-0-	-1946	-0-	93	1	2709	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
06	3960	X	2927	-0-	-1033	-0-	98	1	2740	2	Y	78	77	0			4
							3	4	86	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	145	1	3765	2	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
08	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	144	1	3469	2	Y	84	85	0			3
							3	4	92	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

03	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	408	1	14808	2	Y	835	809	0			35
							36	4	919	9							
04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	445	1	13571	2	Y	868	869	0			34
							14	4	955	9							
05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	2	Y	385	406	0			13
							12	4	424	9							
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	407	1	11384	2	Y	301	300	0			14
							10	4	331	9							
07	10323	X	9602	-0-	-721	-0-	346	1	8994	2	Y	233	237	0			10
							6	4	256	9							
08	10323	X	10084	-0-	-239	-0-	392	1	9443	2	Y	219	220	0			9
							8	4	241	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

03	7347	X	5732	-0-	-1615	-0-	132	1	4774	2	Y	738	735	0			31
							14	4	812	9							
04	6660	X	5797	-0-	-863	-0-	157	1	4805	2	Y	753	754	0			30
							7	4	828	9							
05	6882	X	5634	-0-	-1248	-0-	158	1	4629	2	Y	762	766	0			26
							9	4	838	9							
06	6660	X	5787	-0-	-873	-0-	177	1	4943	2	Y	600	597	0			29
							7	4	660	9							
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	236	1	6123	2	Y	513	521	0			21
							6	4	564	9							
08	5983	X	5620	-0-	-363	-0-	203	1	4893	2	Y	471	472	0			20
							6	4	518	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	172	1	6226	2	Y	665	662	0			28
							17	4	732	9							
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	109	1	3313	2	Y	151	173	0			6
							3	4	166	9							
05	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	110	1	3226	2	Y	151	152	0			5
							4	4	166	9							
06	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	103	1	2878	2	Y	139	137	0			7
							3	4	153	9							
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	150	1	3887	2	Y	189	188	0			8
							3	4	208	9							
*08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	182	1	4385	2	Y	312	307	0			13
							5	4	343	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	162	1	4022	2	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
04	4020	X	3135	-0-	-885	-0-	119	1	2906	2	Y	87	87	0			4
							14	4	96	9							
05	4216	X	3228	-0-	-988	-0-	130	1	2993	2	Y	84	84	0			4
							13	4	92	9							
06	4200	X	2688	-0-	-1512	-0-	110	1	2484	2	Y	73	73	0			4
							14	4	80	9							
07	4340	X	2411	-0-	-1929	-0-	98	1	2224	2	Y	70	71	0			3
							12	4	77	9							
08	4340	X	2355	-0-	-1985	-0-	97	1	2192	2	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	164	1	5956	2	Y	319	319	0			13
							14	4	351	9							
04	6870	X	4805	-0-	-2065	-0-	145	1	4413	2	Y	221	225	0			9
							4	4	243	9							
05	7006	X	4159	-0-	-2847	-0-	131	1	3808	2	Y	196	198	0			7
							4	4	216	9							
06	6270	X	3719	-0-	-2551	-0-	121	1	3397	2	Y	179	177	0			9
							4	4	197	9							
07	6479	X	2504	-0-	-3975	-0-	91	1	2347	2	Y	59	66	0			2
							1	4	65	9							
08	6479	X	5533	-0-	-946	-0-	219	1	5266	2	Y	40	40	0			2
							4	4	44	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	216	1	5438	2	Y	492	493	0			17
							20	4	541	9							
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	Y	391	390	0			18
							25	4	430	9							
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	181	1	4194	2	Y	280	285	0			13
							20	4	308	9							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	158	1	3597	2	Y	196	198	0			11
							22	4	216	9							
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	252	1	5713	2	Y	150	154	0			7
							30	4	165	9							
*08	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	445	1	10047	2	Y	187	184	0			10
							18	4	206	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	107	1	3881	2	Y	523	518	0			22
							11	4	575	9							
04	4860	X	4327	-0-	-533	-0-	119	1	3640	2	Y	512	514	0			20
							5	4	563	9							
05	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	122	1	3558	2	Y	513	515	0			18
							6	4	564	9							
06	4860	X	3895	-0-	-965	-0-	115	1	3225	2	Y	499	493	0			24
							6	4	549	9							
07	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	122	1	3161	2	Y	552	553	0			23
							5	4	607	9							
08	4588	X	3971	-0-	-617	-0-	135	1	3256	2	Y	523	524	0			22
							5	4	575	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	294	1	7114	2	Y	251	246	0			24
							25	4	276	9							
04	7800	X	6726	-0-	-1074	-0-	245	1	6278	2	Y	164	173	0			15
							23	4	180	9							
05	8060	X	5927	-0-	-2133	-0-	157	1	5634	2	Y	117	122	0			10
							7	4	129	9							
06	7470	X	4909	-0-	-2561	-0-	147	1	4640	2	Y	97	96	0			11
							15	4	107	9							
07	7719	X	4463	-0-	-3256	-0-	145	1	4185	2	Y	116	114	0			13
							5	4	128	9							
08	7719	X	5696	-0-	-2023	-0-	170	1	5417	2	Y	94	97	0			10
							6	4	103	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3199	-0-	-1296	-0-	74	1	2680	2	Y	397	397	0			17
							8	4	437	9							
04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	94	1	2867	2	Y	430	430	0			17
							4	4	473	9							
05	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	104	1	3028	2	Y	451	452	0			16
							5	4	496	9							
06	4140	X	3597	-0-	-543	-0-	108	1	3014	2	Y	427	423	0			20
							5	4	470	9							
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	189	1	4918	2	Y	499	498	0			21
							6	4	549	9							
*08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	235	1	5647	2	Y	475	476	0			20
							6	4	523	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	84	1	3033	2	Y	517	514	0			22
							9	4	569	9							
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	102	1	3109	2	Y	557	557	0			22
							5	4	613	9							
05	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	108	1	3156	2	Y	554	557	0			19
							6	4	609	9							
06	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	104	1	2911	2	Y	490	486	0			23
							5	4	539	9							
07	3968	X	3192	-0-	-776	-0-	100	1	2584	2	Y	458	462	0			19
							4	4	504	9							
08	3968	X	2401	-0-	-1567	-0-	81	1	1960	2	Y	324	329	0			14
							4	4	356	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	83	1	3017	2	Y	456	454	0			19
							9	4	502	9							
04	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	104	1	3160	2	Y	495	494	0			20
							4	4	545	9							
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	110	1	3219	2	Y	515	517	0			18
							6	4	567	9							
06	4440	X	3569	-0-	-871	-0-	106	1	2976	2	Y	438	435	0			21
							5	4	482	9							
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	2	Y	482	483	0			20
							4	4	530	9							
08	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	125	1	3004	2	Y	425	427	0			18
							4	4	468	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	194	1	4702	2	Y	117	112	0			11
							15	4	129	9							
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	184	1	4709	2	Y	41	48	0			4
							14	4	45	9							
05	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	137	1	4927	2	Y	29	31	0			2
							5	4	32	9							
06	5760	X	4797	-0-	-963	-0-	145	1	4583	2	Y	51	47	0			6
							13	4	56	9							
07	5115	X	4013	-0-	-1102	-0-	121	1	3496	2	Y	347	314	0			39
							14	4	382	9							
08	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	114	1	3629	2	Y	249	260	0			28
							10	4	274	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	190	1	4601	2	Y	249	248	0			24
							20	4	274	9							
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	183	1	4693	2	Y	163	172	0			15
							18	4	179	9							
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	130	1	4676	2	Y	139	142	0			12
							7	4	153	9							
06	4920	X	3547	-0-	-1373	-0-	106	1	3351	2	Y	72	76	0			8
							11	4	79	9							
07	5239	X	4446	-0-	-793	-0-	146	1	4199	2	Y	88	86	0			10
							4	4	97	9							
08	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	123	1	3898	2	Y	133	128	0			15
							6	4	146	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	48	1	1758	2	Y	61	59	0			3
							4	4	67	9							
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	58	1	1737	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	80	1	2336	2	Y	110	109	0			4
							3	4	121	9							
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
08	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	87	1	2092	2	Y	133	130	0			6
							2	4	146	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		658	-0-	658	1149	21	1	507	2	Y	113	110	0			11
							6	4	124	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1149					Y	-0-	11	0			-0-
05	T. A.		541	-0-	541	1690	13	1	453	2	Y	67	61	0			6
							1	4	74	9							
06	T. A.		2114	-0-	2114	3804	56	1	1784	2	Y	235	214	0			27
							15	4	259	9							
07	T. A.		885	-0-	885	4689	27	1	774	2	Y	74	93	0			8
							3	4	81	9							
*08	10648	X	5959	-0-	-4689	-0-	171	1	5447	2	Y	298	272	0			34
							13	4	328	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3353	-0-	-1390	-0-	121	1	3031	2	Y	173	173	0			6
							11	4	190	9							
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	258	1	6255	2	Y	79	81	0			4
							28	4	87	9							
05	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	115	1	2635	2	Y	31	34	0			1
							11	4	34	9							
06	3240	X	1253	-0-	-1987	-0-	52	1	1165	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
07	3968	X	2008	-0-	-1960	-0-	80	1	1806	2	Y	103	99	0			5
							9	4	113	9							
*08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	326	1	7385	2	Y	394	378	0			21
							15	4	433	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	343	1	8484	2	Y	87	87	0			3
							26	4	96	9							
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	234	1	5686	2	Y	76	76	0			3
							26	4	84	9							
05	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	222	1	5111	2	Y	89	88	0			4
							23	4	98	9							
06	5670	X	3725	-0-	-1945	-0-	154	1	3467	2	Y	76	76	0			4
							20	4	84	9							
07	5859	X	3782	-0-	-2077	-0-	157	1	3539	2	Y	62	63	0			3
							18	4	68	9							
08	5859	X	3596	-0-	-2263	-0-	150	1	3386	2	Y	49	49	0			3
							6	4	54	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	6860	-0-	-1975	-0-	252	1	6254	2	Y	304	303	0			10
							20	4	334	9							
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	238	1	5817	2	Y	237	236	0			11
							28	4	261	9							
05	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	234	1	5400	2	Y	217	218	0			10
							25	4	239	9							
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7020	2	Y	312	305	0			17
							41	4	343	9							
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	299	1	6777	2	Y	381	381	0			17
							36	4	419	9							
*08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	334	1	7577	2	Y	427	421	0			23
							15	4	470	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	4871	-0-	-4894	-0-	176	1	4403	2	Y	252	256	0			9
							15	4	277	9							
04	6780	X	4569	-0-	-2211	-0-	180	1	4347	2	Y	21	29	0			1
							19	4	23	9							
05	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	264	1	6047	2	Y	43	42	0			2
							26	4	47	9							
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	382	1	8643	2	Y	348	331	0			19
							51	4	383	9							
07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	472	1	10703	2	Y	622	613	0			28
							57	4	684	9							
*08	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	419	1	9486	2	Y	593	589	0			32
							19	4	652	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1154	-0-	-830	-0-	39	1	990	2	Y	110	110	0			4
							4	4	121	9							
04	2430	X	1519	-0-	-911	-0-	56	1	1369	2	Y	79	79	0			4
							7	4	87	9							
05	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	51	1	1167	2	Y	17	20	0			1
							5	4	19	9							
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	56	1	1246	2	Y	22	22	0			1
							6	4	24	9							
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1616	2	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	179	1	4501	2	Y	387	388	0			13
							17	4	426	9							
04	5220	X	4078	-0-	-1142	-0-	149	1	3656	2	Y	232	234	0			11
							18	4	255	9							
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5588	2	Y	322	318	0			15
							26	4	354	9							
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	262	1	5942	2	Y	301	300	0			16
							35	4	331	9							
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	248	1	5629	2	Y	294	297	0			13
							30	4	323	9							
08	5487	X	4313	-0-	-1174	-0-	172	1	3895	2	Y	216	217	0			12
							8	4	238	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	200	1	4940	2	Y	173	173	0			6
								15	4	190	9							
04	4320	X	4115	-0-		-205	-0-	157	1	3820	2	Y	109	110	0			5
								18	4	120	9							
05	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	199	1	4591	2	Y	133	132	0			6
								21	4	146	9							
06	4320	X	3665	-0-		-655	-0-	149	1	3364	2	Y	121	120	0			7
								19	4	133	9							
07	4464	X	3465	-0-		-999	-0-	140	1	3175	2	Y	121	122	0			6
								17	4	133	9							
08	4464	X	3411	-0-		-1053	-0-	138	1	3118	2	Y	135	134	0			7
								6	4	149	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3721	-0-		-712	-0-	114	1	2930	2	Y	604	601	0			21
								13	4	664	9							
04	4110	X	3785	-0-		-325	-0-	121	1	3040	2	Y	551	546	0			26
								18	4	606	9							
05	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	133	1	3107	2	Y	591	590	0			27
								16	4	650	9							
06	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	134	1	3112	2	Y	528	526	0			29
								22	4	581	9							
07	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	196	1	4443	2	Y	404	415	0			18
								23	4	444	9							
*08	5365	X	5365	-0-		-0-	-0-	219	1	4965	2	Y	155	165	0			8
								10	4	171	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	107	1	2695	2	Y	241	235	0			8
								10	4	265	9							
04	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	70	1	1765	2	Y	305	299	0			14
								11	4	336	9							
05	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	309	309	0			14
								7	4	340	9							
06	2550	N	1150	-0-		-1400	-0-	38	1	898	2	Y	188	192	0			10
								7	4	207	9							
07	2263	N	1121	-0-		-1142	-0-	39	1	890	2	Y	170	172	0			8
								5	4	187	9							
*08	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	93	96	0			5
								3	4	102	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	999	-0-		-1202	-0-	26	1	928	2	Y	39	40	0			2
								2	4	43	9							
04	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	65	1	1972	2	Y	35	36	0			1
								1	4	39	9							
05	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
06	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	36	1	1013	2	Y	86	83	0			4
								1	4	95	9							
07	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	79	1	2042	2	Y	148	146	0			6
								1	4	163	9							
*08	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	78	81	0			3
								1	4	86	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	56	1	2019	2	Y	66	65	0			3
							4	4	73	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	58	59	0			2
							2	4	64	9							
05	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	45	1	1302	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
06	2070	N	1230	-0-	-840	-0-	41	1	1147	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1902	2	Y	72	71	0			3
							1	4	79	9							
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1457	2	Y	48	49	0			2
							1	4	53	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	72	1	1834	2	Y	322	322	0			11
							8	4	354	9							
04	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	74	1	1802	2	Y	106	112	0			5
							8	4	117	9							
05	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	74	1	1680	2	Y	32	36	0			1
							7	4	35	9							
06	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	68	1	1514	2	Y	8	9	0			-0-
							8	4	9	9							
07	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	64	1	1452	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	67	1	1508	2	Y	16	15	0			1
							3	4	18	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	645	1	23366	2	Y	1528	1508	0			64
							57	4	1681	9							
04	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	797	1	24344	2	Y	1713	1709	0			68
							27	4	1884	9							
05	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	745	1	21756	2	Y	1504	1520	0			52
							28	4	1654	9							
06	21270	X	18368	-0-	-2902	-0-	590	1	16513	2	Y	1132	1130	0			54
							20	4	1245	9							
07	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	791	1	20567	2	Y	1318	1317	0			55
							18	4	1450	9							
08	21979	X	20467	-0-	-1512	-0-	796	1	19161	2	Y	449	485	0			19
							16	4	494	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	186	1	4706	2	Y	611	610	0			21
							18	4	672	9							
04	5400	X	5044	-0-	-356	-0-	169	1	4218	2	Y	575	569	0			27
							24	4	633	9							
05	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	193	1	4493	2	Y	591	591	0			27
							22	4	650	9							
06	5850	X	4206	-0-	-1644	-0-	149	1	3452	2	Y	528	526	0			29
							24	4	581	9							
07	6045	X	2630	-0-	-3415	-0-	94	1	2147	2	Y	343	356	0			16
							12	4	377	9							
08	5580	X	1939	-0-	-3641	-0-	75	1	1707	2	Y	139	147	0			8
							4	4	153	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3793	-0-		-2035	-0-	145	1	3590	2	Y	43	43	0			1
								11	4	47	9							
04	4410	X	2936	-0-		-1474	-0-	115	1	2779	2	Y	27	27	0			1
								12	4	30	9							
05	4433	X	4022	-0-		-411	-0-	163	1	3757	2	Y	77	75	0			3
								17	4	85	9							
06	4170	X	3185	-0-		-985	-0-	130	1	2948	2	Y	81	80	0			4
								18	4	89	9							
07	3782	X	2807	-0-		-975	-0-	115	1	2585	2	Y	85	85	0			4
								13	4	94	9							
08	4030	X	2670	-0-		-1360	-0-	108	1	2440	2	Y	106	104	0			6
								5	4	117	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8532	-0-		-427	-0-	220	1	7961	2	Y	303	305	0			13
								18	4	333	9							
04	10440	X	7973	-0-		-2467	-0-	244	1	7460	2	Y	238	242	0			9
								7	4	262	9							
05	10385	X	8361	-0-		-2024	-0-	267	1	7793	2	Y	266	266	0			9
								8	4	293	9							
06	10050	X	7051	-0-		-2999	-0-	233	1	6537	2	Y	249	246	0			12
								7	4	274	9							
07	12885	X	12885	-0-		-0-	-0-	465	1	12084	2	Y	298	298	0			12
								8	4	328	9							
*08	9687	X	9687	-0-		-0-	-0-	383	1	9212	2	Y	77	86	0			3
								7	4	85	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3484	-0-		-608	-0-	85	1	3069	2	Y	293	291	0			12
								8	4	322	9							
04	4290	X	3926	-0-		-364	-0-	113	1	3456	2	Y	321	320	0			13
								4	4	353	9							
05	4278	X	3749	-0-		-529	-0-	113	1	3288	2	Y	313	315	0			11
								4	4	344	9							
06	4140	X	2214	-0-		-1926	-0-	68	1	1900	2	Y	221	221	0			11
								3	4	243	9							
07	4061	X	1468	-0-		-2593	-0-	46	1	1198	2	Y	202	205	0			8
								2	4	222	9							
08	4061	X	2072	-0-		-1989	-0-	68	1	1636	2	Y	332	326	0			14
								3	4	365	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3488	-0-		-728	-0-	88	1	3159	2	Y	213	214	0			9
								7	4	234	9							
04	3540	X	2873	-0-		-667	-0-	85	1	2601	2	Y	167	169	0			7
								3	4	184	9							
05	3658	X	2960	-0-		-698	-0-	92	1	2685	2	Y	164	165	0			6
								3	4	180	9							
06	3540	X	3040	-0-		-500	-0-	99	1	2764	2	Y	158	156	0			8
								3	4	174	9							
07	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	195	1	5075	2	Y	114	117	0			5
								3	4	125	9							
*08	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	166	1	3995	2	Y	305	297	0			13
								4	4	336	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	113	1	4106	2	Y	225	224	0			9
							10	4	248	9							
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	131	1	3991	2	Y	227	227	0			9
							4	4	250	9							
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	150	1	4400	2	Y	163	166	0			6
							5	4	179	9							
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	142	1	3988	2	Y	138	137	0			7
							4	4	152	9							
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	162	1	4203	2	Y	153	154	0			6
							3	4	168	9							
*08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	284	1	6849	2	Y	346	337	0			15
							7	4	381	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	152	1	5511	2	Y	249	248	0			10
							13	4	274	9							
04	3210	X	1806	-0-	-1404	-0-	55	1	1666	2	Y	76	83	0			3
							1	4	84	9							
05	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	91	1	2661	2	Y	108	107	0			4
							3	4	119	9							
06	3420	X	786	-0-	-2634	-0-	26	1	727	2	Y	29	32	0			1
							1	4	32	9							
07	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	86	1	2236	2	Y	94	91	0			4
							2	4	103	9							
08	3534	X	2521	-0-	-1013	-0-	96	1	2320	2	Y	93	93	0			4
							3	4	102	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	104	1	3761	2	Y	107	108	0			4
							8	4	118	9							
04	3900	X	2874	-0-	-1026	-0-	89	1	2698	2	Y	77	78	0			3
							2	4	85	9							
05	4030	X	3112	-0-	-918	-0-	100	1	2924	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
06	3900	X	2815	-0-	-1085	-0-	95	1	2643	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
07	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	105	1	2704	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
*08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	188	1	4538	2	Y	315	305	0			13
							5	4	347	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2150	-0-	-1229	-0-	56	1	2014	2	Y	69	69	0			3
							4	4	76	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	82	82	0			3
							3	4	90	9							
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3438	2	Y	114	113	0			4
							3	4	125	9							
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3119	2	Y	105	104	0			5
							4	4	116	9							
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3099	2	Y	106	107	0			4
							2	4	117	9							
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	124	1	2987	2	Y	381	369	0			16
							4	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	166	1	4289	2	Y	999	995	0			35
							20	4	1099	9							
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	184	1	4588	2	Y	642	647	0			30
							26	4	706	9							
05	5332	X	2743	-0-	-2589	-0-	99	1	2315	2	Y	288	305	0			13
							12	4	317	9							
06	5400	X	3302	-0-	-2098	-0-	130	1	2948	2	Y	187	190	0			10
							18	4	206	9							
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	233	1	5284	2	Y	169	171	0			8
							28	4	186	9							
08	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	231	1	5225	2	Y	173	172	0			9
							10	4	190	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	249	1	6211	2	Y	376	376	0			13
							21	4	414	9							
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	220	1	5386	2	Y	322	320	0			15
							26	4	354	9							
05	6355	X	2511	-0-	-3844	-0-	97	1	2249	2	Y	140	149	0			6
							11	4	154	9							
06	6150	X	2821	-0-	-3329	-0-	112	1	2539	2	Y	141	139	0			8
							15	4	155	9							
07	6355	X	2374	-0-	-3981	-0-	94	1	2133	2	Y	124	126	0			6
							11	4	136	9							
08	6355	X	2615	-0-	-3740	-0-	105	1	2370	2	Y	124	123	0			7
							4	4	136	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	238	1	5921	2	Y	197	198	0			7
							19	4	217	9							
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	237	1	5777	2	Y	153	153	0			7
							27	4	168	9							
05	6324	X	2166	-0-	-4158	-0-	90	1	2059	2	Y	7	14	0			-0-
							9	4	8	9							
06	6180	X	4264	-0-	-1916	-0-	177	1	3996	2	Y	62	59	0			3
							23	4	68	9							
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	330	1	7470	2	Y	292	282	0			13
							39	4	321	9							
08	6417	X	3279	-0-	-3138	-0-	129	1	2931	2	Y	194	196	0			11
							6	4	213	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		652	-0-	652	652	21	1	601	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	14B2 EXT		1254	-0-	1254	1906	41	1	1142	2	Y	64	62	0			3
							1	4	70	9							
07	14B2 EXT		1344	-0-	1344	3250	47	1	1218	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
*08	5177	X	1927	-0-	-3250	-0-	74	1	1789	2	Y	56	57	0			2
							2	4	62	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	66	1	2392	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							
04	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	75	1	2301	2	Y	76	76	0			3
							3	4	84	9							
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	93	1	2729	2	Y	83	83	0			3
							3	4	91	9							
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	115	1	3225	2	Y	51	52	0			2
							3	4	56	9							
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	129	1	3364	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	158	1	3812	2	Y	65	64	0			3
							3	4	72	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3923	-0-	-1905	-0-	99	1	3586	2	Y	208	205	0			9
							9	4	229	9							
04	5640	X	3114	-0-	-2526	-0-	91	1	2788	2	Y	211	212	0			8
							3	4	232	9							
05	5828	X	4294	-0-	-1534	-0-	134	1	3906	2	Y	227	227	0			8
							4	4	250	9							
06	5130	X	3298	-0-	-1832	-0-	107	1	2980	2	Y	189	188	0			9
							3	4	208	9							
07	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	125	1	3262	2	Y	211	211	0			9
							3	4	232	9							
*08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	328	1	7891	2	Y	900	871	0			38
							10	4	990	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	1725	-0-	-4599	-0-	47	1	1213	2	Y	417	419	0			14
							6	4	459	9							
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	93	1	2357	2	Y	484	475	0			23
							15	4	532	9							
05	1550	X	1120	-0-	-430	-0-	44	1	1031	2	Y	36	57	0			2
							5	4	40	9							
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	118	1	2647	2	Y	19	20	0			1
							15	4	21	9							
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	Y	23	23	0			1
							15	4	25	9							
*08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	123	1	2774	2	Y	26	26	0			1
							5	4	29	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3829	-0-	-1193	-0-	131	1	3300	2	Y	351	351	0			12
							12	4	386	9							
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	114	1	2813	2	Y	270	269	0			13
							15	4	297	9							
05	3038	X	1251	-0-	-1787	-0-	50	1	1156	2	Y	36	47	0			2
							5	4	40	9							
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	196	1	4412	2	Y	39	39	0			2
							25	4	43	9							
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	214	1	4849	2	Y	45	45	0			2
							26	4	50	9							
*08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	232	1	5223	2	Y	50	49	0			3
							9	4	55	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	60	1	1466	2	Y	39	39	0			1
							4	4	43	9							
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1670	2	Y	32	32	0			1
							7	4	35	9							
05	1550	X	1102	-0-	-448	-0-	45	1	1042	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
06	1500	N	717	-0-	-783	-0-	30	1	674	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
07	1550	N	833	-0-	-717	-0-	34	1	778	2	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	32	31	0			2
							2	4	35	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4482	-0-	4482	4482	152	1	4250	2	Y	69	66	0			3
							4	4	76	9							
07	14B2 EXT		5771	-0-	5771	10253	210	1	5456	2	Y	93	92	0			4
							3	4	102	9							
*08	16131	X	5878	-0-	-10253	-0-	231	1	5542	2	Y	92	92	0			4
							4	4	101	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	904	1	4735	2	Y	283	276	0			12
							12	4	311	9							
04	T. A.		7361	-0-	7361	7361	1150	1	5788	2	Y	378	375	0			15
							7	4	416	9							
05	T. A.		4480	-0-	4480	11841	892	1	3265	2	Y	289	294	0			10
							5	4	318	9							
06	T. A.		3974	-0-	3974	15815	790	1	2913	2	Y	243	241	0			12
							4	4	267	9							
07	T. A.		5159	-0-	5159	20974	1107	1	3599	2	Y	407	402	0			17
							5	4	448	9							
*08	25823	X	4849	-0-	-20974	-0-	1040	1	3314	2	Y	445	443	0			19
							5	4	490	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	139	1	5027	2	Y	31	30	0			1
							10	4	34	9							
04	4950	X	4505	-0-	-445	-0-	142	1	4328	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
05	4588	X	3473	-0-	-1115	-0-	114	1	3332	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
06	4950	X	3401	-0-	-1549	-0-	115	1	3220	2	Y	57	55	0			3
							3	4	63	9							
07	5115	X	3981	-0-	-1134	-0-	145	1	3765	2	Y	63	63	0			3
							2	4	69	9							
08	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	180	1	4345	2	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	116	1	4209	2	Y	30	30	0			1
							9	4	33	9							
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	135	1	4099	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
05	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	135	1	3947	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
06	4230	X	3596	-0-	-634	-0-	122	1	3410	2	Y	55	53	0			3
							3	4	61	9							
07	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	133	1	3467	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
08	4402	X	2353	-0-	-2049	-0-	91	1	2186	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	844	1	4420	2	Y	454	450	0			19
							13	4	499	9							
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	813	1	4092	2	Y	382	386	0			15
							5	4	420	9							
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1042	1	3814	2	Y	403	404	0			14
							7	4	443	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	718	1	2649	2	Y	316	315	0			15
							5	4	348	9							
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	944	1	3069	2	Y	475	470	0			20
							5	4	523	9							
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	984	1	3135	2	Y	490	489	0			21
							5	4	539	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	984	1	5152	2	Y	727	717	0			31
							16	4	800	9							
04	9600	X	3946	-0-	-5654	-0-	586	1	2949	2	Y	370	386	0			15
							4	4	407	9							
05	16182	X	4646	-0-	-11536	-0-	873	1	3194	2	Y	521	518	0			18
							6	4	573	9							
06	15660	X	4296	-0-	-11364	-0-	797	1	2938	2	Y	505	499	0			24
							5	4	556	9							
07	16182	X	4972	-0-	-11210	-0-	1033	1	3359	2	Y	522	524	0			22
							6	4	574	9							
08	6944	X	5133	-0-	-1811	-0-	1118	1	3562	2	Y	407	412	0			17
							5	4	448	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	8399	-0-	-5644	-0-	1283	1	6721	2	Y	344	348	0			14
							17	4	378	9							
04	16110	X	14201	-0-	-1909	-0-	2237	1	11253	2	Y	635	624	0			25
							12	4	699	9							
05	16647	X	10041	-0-	-6606	-0-	1807	1	6611	2	Y	1462	1436	0			51
							15	4	1608	9							
06	16110	X	10313	-0-	-5797	-0-	2000	1	7378	2	Y	839	850	0			40
							12	4	923	9							
07	14663	X	6990	-0-	-7673	-0-	1469	1	4775	2	Y	672	684	0			28
							7	4	739	9							
08	14663	X	6840	-0-	-7823	-0-	1494	1	4761	2	Y	525	531	0			22
							7	4	578	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	2706	1	14170	2	Y	946	964	0			40
							37	4	1041	9							
04	15990	X	10054	-0-	-5936	-0-	1563	1	7865	2	Y	561	579	0			22
							9	4	617	9							
05	17763	X	3981	-0-	-13782	-0-	741	1	2714	2	Y	473	479	0			16
							6	4	520	9							
06	17370	X	6695	-0-	-10675	-0-	1341	1	4945	2	Y	365	364	0			17
							7	4	402	9							
07	17949	X	4489	-0-	-13460	-0-	966	1	3139	2	Y	345	348	0			14
							4	4	380	9							
08	17949	X	8519	-0-	-9430	-0-	1860	1	5925	2	Y	660	646	0			28
							8	4	726	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1298	1	6798	2	Y	556	554	0			23
							19	4	612	9							
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	1304	1	6559	2	Y	594	593	0			24
							8	4	653	9							
05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	1647	1	6027	2	Y	582	586	0			20
							10	4	640	9							
06	8790	X	6354	-0-	-2436	-0-	1273	1	4695	2	Y	345	349	0			16
							6	4	380	9							
07	9083	X	5289	-0-	-3794	-0-	1199	1	3897	2	Y	173	182	0			7
							3	4	190	9							
08	8804	X	6140	-0-	-2664	-0-	1367	1	4354	2	Y	376	367	0			16
							5	4	414	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9616	-0-	-676	-0-	1485	1	7776	2	Y	305	304	0			13
							19	4	336	9							
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1778	1	8942	2	Y	557	548	0			22
							9	4	613	9							
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	2318	1	8483	2	Y	615	616	0			21
							12	4	677	9							
06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1939	1	7153	2	Y	489	487	0			23
							10	4	538	9							
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	1728	1	5615	2	Y	457	461	0			19
							6	4	503	9							
*08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1728	1	5504	2	Y	687	677	0			29
							7	4	756	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	6108	-0-	-4277	-0-	917	1	4802	2	Y	342	343	0			14
							13	4	376	9							
04	10830	X	4115	-0-	-6715	-0-	666	1	3348	2	Y	89	100	0			3
							3	4	98	9							
05	11191	X	3965	-0-	-7226	-0-	839	1	3069	2	Y	49	50	0			2
							3	4	54	9							
06	10830	X	4943	-0-	-5887	-0-	1008	1	3714	2	Y	197	190	0			9
							4	4	217	9							
07	9393	X	7130	-0-	-2263	-0-	1568	1	5097	2	Y	417	409	0			17
							6	4	459	9							
*08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1739	1	5540	2	Y	524	519	0			22
							7	4	576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7025	-0-		-2585	-0-	1076	1	5632	2	Y	275	270	0			11
								14	4	303	9							
04	6150	X	5815	-0-		-335	-0-	894	1	4498	2	Y	380	376	0			15
								5	4	418	9							
05	6355	X	5881	-0-		-474	-0-	1228	1	4494	2	Y	140	150	0			5
								5	4	154	9							
06	6150	X	3820	-0-		-2330	-0-	803	1	2960	2	Y	49	52	0			2
								3	4	54	9							
07	6355	X	3722	-0-		-2633	-0-	844	1	2744	2	Y	120	117	0			5
								2	4	132	9							
08	6355	X	3989	-0-		-2366	-0-	890	1	2834	2	Y	238	233	0			10
								3	4	262	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14840	X	14840	-0-		-0-	-0-	2305	1	12074	2	Y	393	395	0			16
								29	4	432	9							
04	11161	X	11161	-0-		-0-	-0-	1790	1	9001	2	Y	329	332	0			13
								8	4	362	9							
05	13454	X	10600	-0-		-2854	-0-	2198	1	8041	2	Y	320	322	0			11
								9	4	352	9							
06	14370	X	9477	-0-		-4893	-0-	1951	1	7197	2	Y	291	288	0			14
								9	4	320	9							
07	14849	X	9550	-0-		-5299	-0-	2161	1	7023	2	Y	327	327	0			14
								6	4	360	9							
08	14849	X	8162	-0-		-6687	-0-	1864	1	5939	2	Y	320	320	0			14
								7	4	352	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	3847	-0-		-2632	-0-	588	1	3080	2	Y	155	155	0			6
								8	4	171	9							
04	5550	X	4469	-0-		-1081	-0-	697	1	3507	2	Y	237	234	0			9
								4	4	261	9							
05	5735	X	2287	-0-		-3448	-0-	454	1	1662	2	Y	153	157	0			5
								3	4	168	9							
06	5550	X	1525	-0-		-4025	-0-	311	1	1147	2	Y	60	62	0			3
								1	4	66	9							
07	4712	X	2403	-0-		-2309	-0-	558	1	1814	2	Y	27	29	0			1
								1	4	30	9							
08	4619	X	3604	-0-		-1015	-0-	825	1	2630	2	Y	133	128	0			6
								3	4	146	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	479					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	479					Y	-0-					-0-
05	T. A.		758	-0-		758	1237	155	1	569	2	Y	30	29	0			1
								1	4	33	9							
06	T. A.		6381	-0-		6381	7618	1349	1	4976	2	Y	46	45	0			2
								5	4	51	9							
07	T. A.		6583	-0-		6583	14201	1528	1	4964	2	Y	80	79	0			3
								3	4	88	9							
*08	18303	X	4102	-0-		-14201	-0-	961	1	3062	2	Y	69	69	0			3
								3	4	76	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	145	1	3514	2	Y	261	246	0			25
							19	4	287	9							
04	4710	X	4032	-0-	-678	-0-	142	1	3625	2	Y	226	230	0			21
							16	4	249	9							
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	112	1	4028	2	Y	167	173	0			15
							7	4	184	9							
06	4140	X	3645	-0-	-495	-0-	107	1	3390	2	Y	123	124	0			14
							13	4	135	9							
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	148	1	4279	2	Y	143	141	0			16
							7	4	157	9							
08	4340	X	3652	-0-	-688	-0-	106	1	3376	2	Y	148	147	0			17
							7	4	163	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	278	1	6739	2	Y	148	146	0			14
							20	4	163	9							
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	206	1	5292	2	Y	134	136	0			12
							19	4	147	9							
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	152	1	5458	2	Y	127	128	0			11
							7	4	140	9							
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	190	1	6025	2	Y	103	102	0			12
							19	4	113	9							
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	266	1	7687	2	Y	104	104	0			12
							6	4	114	9							
*08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	259	1	8236	2	Y	159	153	0			18
							9	4	175	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	106	1	2557	2	Y	89	89	0			8
							9	4	98	9							
04	3390	X	1505	-0-	-1885	-0-	55	1	1399	2	Y	42	46	0			4
							5	4	46	9							
05	3410	X	1190	-0-	-2220	-0-	31	1	1127	2	Y	27	29	0			2
							2	4	30	9							
06	3120	X	998	-0-	-2122	-0-	28	1	901	2	Y	58	53	0			7
							5	4	64	9							
07	3224	X	1244	-0-	-1980	-0-	40	1	1141	2	Y	55	56	0			6
							2	4	61	9							
08	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	48	1	1538	2	Y	18	22	0			2
							2	4	20	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1913	-0-		-2489	-0-	64	1	1558	2	Y	252	252	0			24
								14	4	277	9							
04	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	83	1	2119	2	Y	208	213	0			19
								12	4	229	9							
05	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	75	1	2695	2	Y	204	205	0			18
								7	4	224	9							
06	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	86	1	2707	2	Y	169	168	0			19
								13	4	186	9							
07	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	181	180	0			20
								8	4	199	9							
*08	3100	N	4883	-0-		1783	1783	140	1	4445	2	Y	262	252	0			30
								10	4	288	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3408	-0-		-1211	-0-	129	1	3137	2	Y	118	114	0			11
								12	4	130	9							
04	3720	X	3227	-0-		-493	-0-	114	1	2929	2	Y	155	152	0			14
								13	4	171	9							
05	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-	119	1	4291	2	Y	136	138	0			12
								7	4	150	9							
06	3720	X	1619	-0-		-2101	-0-	44	1	1408	2	Y	143	139	0			16
								10	4	157	9							
07	3410	X	1656	-0-		-1754	-0-	52	1	1489	2	Y	101	106	0			11
								4	4	111	9							
08	3844	X	1985	-0-		-1859	-0-	56	1	1793	2	Y	119	117	0			13
								5	4	131	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	6906	-0-		-2704	-0-	257	1	6230	2	Y	355	347	0			34
								28	4	391	9							
04	8190	X	6681	-0-		-1509	-0-	235	1	6024	2	Y	358	359	0			33
								28	4	394	9							
05	8463	X	7278	-0-		-1185	-0-	186	1	6711	2	Y	334	337	0			30
								14	4	367	9							
06	7502	X	7502	-0-		-0-	-0-	219	1	6950	2	Y	276	274	0			32
								29	4	304	9							
07	10082	X	10082	-0-		-0-	-0-	326	1	9403	2	Y	308	305	0			35
								14	4	339	9							
*08	8325	X	8325	-0-		-0-	-0-	247	1	7853	2	Y	195	208	0			22
								10	4	215	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4266	-0-		-1221	-0-	167	1	4036	2	Y	48	48	0			4
								10	4	53	9							
04	5040	X	4014	-0-		-1026	-0-	149	1	3813	2	Y	36	37	0			3
								12	4	40	9							
05	5208	X	4017	-0-		-1191	-0-	107	1	3866	2	Y	35	35	0			3
								5	4	39	9							
06	4410	X	3888	-0-		-522	-0-	118	1	3732	2	Y	25	25	0			3
								10	4	28	9							
07	4278	X	3552	-0-		-726	-0-	117	1	3393	2	Y	35	34	0			4
								3	4	39	9							
08	4278	X	3641	-0-		-637	-0-	108	1	3414	2	Y	104	96	0			12
								5	4	114	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4557	-0-	-1767	-0-	176	1	4263	2	Y	95	95	0			9
							13	4	105	9							
04	6120	X	4083	-0-	-2037	-0-	149	1	3801	2	Y	109	108	0			10
							13	4	120	9							
05	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	117	1	4190	2	Y	208	200	0			18
							8	4	229	9							
06	5910	X	5134	-0-	-776	-0-	150	1	4752	2	Y	193	189	0			22
							20	4	212	9							
07	4836	X	3744	-0-	-1092	-0-	118	1	3408	2	Y	191	191	0			22
							8	4	210	9							
08	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	130	1	4105	2	Y	168	171	0			19
							7	4	185	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	172	1	4164	2	Y	102	104	0			9
							13	4	112	9							
04	4770	X	3716	-0-	-1054	-0-	136	1	3488	2	Y	73	75	0			7
							12	4	80	9							
05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	110	1	3953	2	Y	51	54	0			4
							5	4	56	9							
06	4770	X	3358	-0-	-1412	-0-	101	1	3207	2	Y	37	37	0			4
							9	4	41	9							
07	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	113	1	3271	2	Y	103	95	0			12
							5	4	113	9							
08	4464	X	3227	-0-	-1237	-0-	95	1	3027	2	Y	91	93	0			10
							5	4	100	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	847	-0-	-1571	-0-	33	1	793	2	Y	17	17	0			2
							2	4	19	9							
04	1770	X	818	-0-	-952	-0-	30	1	774	2	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	12	1	408	2	Y	103	95	0			9
							2	4	113	9							
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	2	Y	64	66	0			7
							5	4	70	9							
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	82	1	2370	2	Y	53	54	0			6
							3	4	58	9							
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	63	1	1997	2	Y	49	50	0			5
							2	4	54	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	167	1	4055	2	Y	148	149	0			14
							15	4	163	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	203	1	5207	2	Y	165	164	0			15
							20	4	182	9							
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	125	1	4480	2	Y	162	163	0			14
							7	4	178	9							
06	4050	X	3902	-0-	-148	-0-	115	1	3616	2	Y	143	141	0			16
							14	4	157	9							
07	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	125	1	3586	2	Y	202	195	0			23
							8	4	222	9							
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	144	1	4567	2	Y	120	130	0			13
							6	4	132	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	172	1	4165	2	Y	102	109	0			9
							13	4	112	9							
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	170	1	4357	2	Y	77	79	0			7
							15	4	85	9							
05	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	93	1	3335	2	Y	94	93	0			8
							5	4	103	9							
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	115	1	3629	2	Y	69	69	0			8
							11	4	76	9							
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	2	Y	71	71	0			8
							4	4	78	9							
*08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	140	1	4455	2	Y	76	76	0			8
							5	4	84	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2307	-0-	-248	-0-	90	1	2163	2	Y	44	49	0			4
							6	4	48	9							
04	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	90	1	2302	2	Y	55	54	0			5
							8	4	61	9							
05	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	63	1	2259	2	Y	50	51	0			4
							3	4	55	9							
06	3270	X	2390	-0-	-880	-0-	72	1	2265	2	Y	42	41	0			5
							7	4	46	9							
07	3379	X	2185	-0-	-1194	-0-	72	1	2093	2	Y	16	19	0			2
							2	4	18	9							
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	79	1	2520	2	Y	42	39	0			5
							3	4	46	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	84	1	2033	2	Y	22	24	0			2
							5	4	24	9							
04	3990	X	2352	-0-	-1638	-0-	87	1	2234	2	Y	22	22	0			2
							7	4	24	9							
05	4123	X	2278	-0-	-1845	-0-	60	1	2170	2	Y	41	39	0			4
							3	4	45	9							
06	3990	X	1409	-0-	-2581	-0-	41	1	1304	2	Y	53	51	0			6
							6	4	58	9							
07	3689	X	1505	-0-	-2184	-0-	49	1	1402	2	Y	47	48	0			5
							2	4	52	9							
08	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	43	1	1369	2	Y	53	52	0			6
							2	4	58	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	43	1	1048	2	Y	32	32	0			3
							4	4	35	9							
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	109	1	2798	2	Y	41	40	0			4
							9	4	45	9							
05	3100	N	3638	-0-	538	538	97	1	3495	2	Y	38	39	0			3
							4	4	42	9							
06	3000	N	2765	-0-	-235	303	84	1	2640	2	Y	31	31	0			3
							7	4	34	9							
07	2055	N	1752	-0-	-303	-0-	58	1	1667	2	Y	24	24	0			3
							1	4	26	9							
*08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	48	1	1539	2	Y	33	32	0			4
							2	4	36	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46128	X	40011	-0-	-6117	-0-	1523	1	36893	2	Y	1330	1300	0			125
							132	4	1463	9							
04	40320	X	39530	-0-	-790	-0-	1437	1	36811	2	Y	1044	1074	0			95
							134	4	1148	9							
05	40300	X	38131	-0-	-2169	-0-	994	1	35775	2	Y	1185	1176	0			104
							58	4	1304	9							
06	39000	X	32806	-0-	-6194	-0-	970	1	30715	2	Y	917	916	0			105
							112	4	1009	9							
07	40858	X	29773	-0-	-11085	-0-	966	1	27909	2	Y	782	798	0			89
							38	4	860	9							
08	40858	X	36426	-0-	-4432	-0-	1086	1	34539	2	Y	691	704	0			76
							41	4	760	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	44	45	0			4
							6	4	48	9							
04	3000	N	3129	-0-	129	129	114	1	2918	2	Y	79	76	0			7
							10	4	87	9							
05	2570	N	2441	-0-	-129	-0-	63	1	2257	2	Y	106	104	0			9
							4	4	117	9							
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	82	1	2576	2	Y	238	220	0			27
							16	4	262	9							
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	2	Y	228	229	0			26
							9	4	251	9							
08	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	67	1	2123	2	Y	185	190	0			21
							7	4	204	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3501	-0-	-2265	-0-	131	1	3248	2	Y	102	103	0			3
							10	4	112	9							
04	4950	X	3756	-0-	-1194	-0-	144	1	3493	2	Y	94	93	0			4
							16	4	103	9							
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	161	1	3705	2	Y	119	118	0			5
							17	4	131	9							
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	242	1	5445	2	Y	150	147	0			8
							31	4	165	9							
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	295	1	6676	2	Y	229	227	0			10
							35	4	252	9							
*08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	228	1	5156	2	Y	209	208	0			11
							10	4	230	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	4422	-0-	-3452	-0-	173	1	4186	2	Y	48	48	0			4
							10	4	53	9							
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	194	1	4962	2	Y	53	52	0			5
							15	4	58	9							
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	177	1	6374	2	Y	110	105	0			10
							8	4	121	9							
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	236	1	7436	2	Y	123	119	0			14
							22	4	135	9							
07	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	325	1	9390	2	Y	136	135	0			15
							8	4	150	9							
*08	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	316	1	10042	2	Y	152	150	0			17
							10	4	167	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	61	1	1487	2	Y	60	57	0			6
							6	4	66	9							
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	95	1	2437	2	Y	185	174	0			17
							13	4	204	9							
05	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	39	1	1394	2	Y	122	128	0			11
							4	4	134	9							
06	1560	N	992	-0-	-568	-0-	26	1	828	2	Y	119	116	0			14
							7	4	131	9							
07	2356	N	852	-0-	-1504	-0-	26	1	745	2	Y	71	77	0			8
							3	4	78	9							
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	43	1	1377	2	Y	92	90	0			10
							4	4	101	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	258	1	6252	2	Y	185	180	0			17
							21	4	204	9							
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	146	1	3728	2	Y	205	203	0			19
							16	4	226	9							
05	4433	X	3049	-0-	-1384	-0-	79	1	2840	2	Y	114	123	0			10
							5	4	125	9							
06	4290	X	2302	-0-	-1988	-0-	67	1	2110	2	Y	105	103	0			12
							9	4	116	9							
07	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-	109	1	3157	2	Y	106	106	0			12
							5	4	117	9							
08	4433	X	2701	-0-	-1732	-0-	80	1	2535	2	Y	75	79	0			8
							3	4	83	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1614	2	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	33	1	1058	2	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	Y	18	17	0			2
							1	4	20	9							
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	24	23	0			3
							2	4	26	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45229	X	36248	-0-	-8981	-0-	1378	1	33381	2	Y	1243	1219	0			117
							122	4	1367	9							
04	39600	X	34129	-0-	-5471	-0-	1233	1	31570	2	Y	1095	1112	0			100
							121	4	1205	9							
05	40889	X	35177	-0-	-5712	-0-	920	1	33107	2	Y	998	1010	0			88
							52	4	1098	9							
06	38220	X	30766	-0-	-7454	-0-	908	1	28759	2	Y	902	887	0			103
							107	4	992	9							
07	36574	X	36574	-0-	-0-	-0-	1186	1	34263	2	Y	980	972	0			111
							47	4	1078	9							
08	36239	X	32406	-0-	-3833	-0-	959	1	30514	2	Y	809	830	0			90
							43	4	890	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	928	-0-	-157	-0-	36	1	877	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	18	17	0			2
							7	4	20	9							
05	3100	N	3947	-0-	847	847	106	1	3808	2	Y	26	26	0			2
							4	4	29	9							
06	3000	N	3424	-0-	424	1271	104	1	3277	2	Y	31	30	0			3
							9	4	34	9							
07	3100	N	3872	-0-	772	2043	129	1	3727	2	Y	13	15	0			1
							2	4	14	9							
*08	5466	X	3423	-0-	-2043	-0-	104	1	3309	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1671	-0-	1671	1671	51	1	1599	2	Y	15	13	0			2
							4	4	17	9							
07	14B2	EXT	2810	-0-	2810	4481	92	1	2654	2	Y	55	51	0			6
							3	4	61	9							
*08	7892	X	3411	-0-	-4481	-0-	102	1	3258	2	Y	43	44	0			5
							4	4	47	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

03	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	1086	1	26964	2	Y	912	925	0			31
							85	4	1003	9							
04	17340	X	13788	-0-	-3552	-0-	544	1	13173	2	Y	11	42	0			-0-
							59	4	12	9							
05	32147	X	5550	-0-	-26597	-0-	230	1	5279	2	Y	16	15	0			1
							23	4	18	9							
06	31110	X	-0-	-0-	-31110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	3606	-0-		-2470	-0-	136	1	3372	2	Y	80	80	0			3
								10	4	88	9							
04	4620	X	3291	-0-		-1329	-0-	126	1	3075	2	Y	68	68	0			3
								15	4	75	9							
05	4743	X	3404	-0-		-1339	-0-	139	1	3198	2	Y	48	49	0			2
								14	4	53	9							
06	7376	X	7376	-0-		-0-	-0-	310	1	6965	2	Y	56	55	0			3
								39	4	62	9							
07	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	203	1	4592	2	Y	47	48	0			2
								24	4	52	9							
*08	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	274	1	6171	2	Y	101	98	0			5
								11	4	111	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	94	95	0			3
								9	4	103	9							
04	3330	X	1778	-0-		-1552	-0-	70	1	1699	2	Y	1	4	0			-0-
								8	4	1	9							
05	3193	X	2485	-0-		-708	-0-	103	1	2366	2	Y	5	5	0			-0-
								10	4	6	9							
06	3090	X	2504	-0-		-586	-0-	105	1	2360	2	Y	24	23	0			1
								13	4	26	9							
07	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	220	1	4972	2	Y	17	17	0			1
								26	4	19	9							
*08	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	157	1	3545	2	Y	30	29	0			2
								6	4	33	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13099	X	13099	-0-		-0-	-0-	488	1	12121	2	Y	411	404	0			14
								38	4	452	9							
04	14070	X	11011	-0-		-3059	-0-	416	1	10150	2	Y	361	358	0			17
								48	4	397	9							
05	14539	X	11986	-0-		-2553	-0-	475	1	10953	2	Y	462	458	0			21
								50	4	508	9							
06	13357	X	13357	-0-		-0-	-0-	535	1	12126	2	Y	567	557	0			31
								72	4	624	9							
07	13879	X	13879	-0-		-0-	-0-	556	1	12598	2	Y	599	603	0			27
								66	4	659	9							
08	13113	X	11887	-0-		-1226	-0-	476	1	10766	2	Y	567	563	0			31
								21	4	624	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2968	-0-		-101	-0-	114	1	2801	2	Y	41	41	0			1
								8	4	45	9							
04	2640	X	2115	-0-		-525	-0-	82	1	1998	2	Y	24	24	0			1
								9	4	26	9							
05	2697	X	379	-0-		-2318	-0-	15	1	359	2	Y	3	4	0			-0-
								2	4	3	9							
06	2880	X	-0-	-0-		-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3680	-0-	-1683	-0-	137	1	3415	2	Y	106	103	0			4
							11	4	117	9							
04	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	144	1	3498	2	Y	108	107	0			5
							16	4	119	9							
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	191	1	4390	2	Y	109	109	0			5
							19	4	120	9							
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	256	1	5771	2	Y	155	152	0			8
							33	4	171	9							
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	191	1	4319	2	Y	60	65	0			3
							22	4	66	9							
08	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	159	1	3579	2	Y	57	57	0			3
							6	4	63	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2086	-0-	-2378	-0-	79	1	1957	2	Y	40	40	0			1
							6	4	44	9							
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	71	1	1718	2	Y	34	33	0			2
							8	4	37	9							
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	2	Y	37	37	0			2
							9	4	41	9							
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	90	1	2021	2	Y	42	42	0			2
							11	4	46	9							
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	115	1	2598	2	Y	35	35	0			2
							13	4	39	9							
*08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	124	1	2790	2	Y	31	31	0			2
							5	4	34	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4301	-0-	-1496	-0-	165	1	4074	2	Y	45	45	0			1
							12	4	50	9							
04	5160	X	4999	-0-	-161	-0-	197	1	4764	2	Y	15	15	0			1
							21	4	17	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	242	1	5553	2	Y	22	22	0			1
							24	4	24	9							
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	245	1	5509	2	Y	33	32	0			2
							31	4	36	9							
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	238	1	5387	2	Y	44	44	0			2
							28	4	48	9							
08	5332	X	5102	-0-	-230	-0-	215	1	4824	2	Y	50	49	0			3
							8	4	55	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3836	-0-		-163	-0-	144	1	3560	2	Y	110	109	0			4
								11	4	121	9							
04	4620	X	2704	-0-		-1916	-0-	104	1	2524	2	Y	59	60	0			3
								11	4	65	9							
05	4774	X	3406	-0-		-1368	-0-	138	1	3164	2	Y	82	81	0			4
								14	4	90	9							
06	4620	X	2718	-0-		-1902	-0-	112	1	2527	2	Y	59	60	0			3
								14	4	65	9							
07	4247	X	1504	-0-		-2743	-0-	62	1	1394	2	Y	37	38	0			2
								7	4	41	9							
08	3844	X	1641	-0-		-2203	-0-	67	1	1518	2	Y	48	47	0			3
								3	4	53	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	184	1	4587	2	Y	180	178	0			6
								15	4	198	9							
04	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	150	1	3666	2	Y	163	161	0			8
								18	4	179	9							
05	3844	X	3537	-0-		-307	-0-	138	1	3185	2	Y	181	181	0			8
								15	4	199	9							
06	6957	X	6957	-0-		-0-	-0-	270	1	6162	2	Y	442	426	0			24
								39	4	486	9							
07	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	255	1	5778	2	Y	344	352	0			16
								30	4	378	9							
*08	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	222	1	5024	2	Y	347	344	0			19
								10	4	382	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	173	1	4272	2	Y	64	63	0			2
								13	4	70	9							
04	4080	X	2566	-0-		-1514	-0-	96	1	2339	2	Y	109	106	0			5
								11	4	120	9							
05	4402	X	3586	-0-		-816	-0-	142	1	3272	2	Y	143	142	0			6
								15	4	157	9							
06	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-	180	1	4065	2	Y	269	260	0			15
								24	4	296	9							
07	4526	X	3855	-0-		-671	-0-	151	1	3422	2	Y	240	244	0			11
								18	4	264	9							
08	4526	X	3633	-0-		-893	-0-	141	1	3188	2	Y	271	267	0			15
								6	4	298	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	2930	-0-		-3673	-0-	112	1	2756	2	Y	49	49	0			2
								8	4	54	9							
04	3690	X	1559	-0-		-2131	-0-	62	1	1491	2	Y	-0-	2	0			-0-
								6	4									
05	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	169	1	3893	2	Y	222	212	0			10
								18	4	244	9							
06	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-	191	1	4332	2	Y	244	241	0			13
								26	4	268	9							
07	4515	X	4515	-0-		-0-	-0-	178	1	4037	2	Y	254	255	0			12
								21	4	279	9							
*08	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	162	1	3682	2	Y	297	293	0			16
								8	4	327	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77	1	2778	2	Y	20	19	0			1
							5	4	22	9							
04	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	62	1	1879	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	35	1	1011	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	2130	N	584	-0-	-1546	-0-	20	1	555	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2015	N	912	-0-	-1103	-0-	33	1	865	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	32	1	771	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1010	-0-	1010	1208	27	1	799	2	Y	165	159	0			6
							2	4	182	9							
06	T. A.		2896	-0-	2896	4104	78	1	2197	2	Y	559	538	0			27
							6	4	615	9							
07	T. A.		2081	-0-	2081	6185	61	1	1579	2	Y	398	408	0			17
							3	4	438	9							
*08	6776	X	591	-0-	-6185	-0-	21	1	493	2	Y	70	84	0			3
							77	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	2	Y	39	37	0			2
							3	4	43	9							
04	3000	N	3432	-0-	432	432	105	1	3200	2	Y	113	111	0			4
							3	4	124	9							
05	3100	N	3438	-0-	338	770	110	1	3200	2	Y	114	114	0			4
							3	4	125	9							
06	2598	N	1828	-0-	-770	-0-	59	1	1639	2	Y	116	114	0			6
							2	4	128	9							
07	868	X	623	-0-	-245	-0-	19	1	482	2	Y	111	112	0			5
							122	9									
08	868	X	594	-0-	-274	-0-	21	1	496	2	Y	70	72	0			3
							77	9									

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	230	1	8338	2	Y	407	408	0			17
							20	4	448	9							
04	5640	X	4271	-0-	-1369	-0-	135	1	4123	2	Y	9	26	0			-0-
							3	4	10	9							
05	5828	X	2852	-0-	-2976	-0-	95	1	2749	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	5640	X	4820	-0-	-820	-0-	153	1	4266	2	Y	360	343	0			17
							5	4	396	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	375	1	9747	2	Y	1210	1177	0			50
							12	4	1331	9							
08	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	196	1	4720	2	Y	430	462	0			18
							6	4	473	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	140	1	5066	2	Y	906	904	0			38
							16	4	997	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	159	1	4844	2	Y	808	814	0			32
							7	4	889	9							
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	175	1	5109	2	Y	750	756	0			26
							9	4	825	9							
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166	1	4640	2	Y	700	693	0			33
							8	4	770	9							
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	201	1	5228	2	Y	740	742	0			31
							7	4	814	9							
08	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	175	1	4208	2	Y	574	580	0			25
							6	4	631	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	184	1	6686	2	Y	500	491	0			21
							17	4	550	9							
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	264	1	8028	2	Y	767	758	0			30
							9	4	844	9							
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	257	1	7506	2	Y	763	767	0			26
							11	4	839	9							
06	8310	X	4016	-0-	-4294	-0-	117	1	3269	2	Y	567	566	0			27
							6	4	624	9							
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	317	1	8245	2	Y	843	835	0			35
							9	4	927	9							
*08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	336	1	8089	2	Y	768	770	0			33
							10	4	845	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	202	1	7339	2	Y	82	88	0			3
							16	4	90	9							
04	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	390	1	11916	2	Y	116	115	0			4
							10	4	128	9							
05	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	225	1	6596	2	Y	94	95	0			3
							7	4	103	9							
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	362	1	10142	2	Y	139	135	0			7
							9	4	153	9							
07	10819	X	2585	-0-	-8234	-0-	95	1	2472	2	Y	15	21	0			1
							1	4	17	9							
08	10819	X	4154	-0-	-6665	-0-	162	1	3900	2	Y	81	79	0			3
							3	4	89	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8781	-0-	-54	-0-	221	1	8030	2	Y	464	457	0			19
							20	4	510	9							
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	282	1	8617	2	Y	546	543	0			22
							9	4	601	9							
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	238	1	6956	2	Y	504	509	0			17
							9	4	554	9							
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	281	1	7871	2	Y	459	454	0			22
							9	4	505	9							
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	364	1	9433	2	Y	487	489	0			20
							7	4	536	9							
*08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	303	1	7296	2	Y	373	377	0			16
							7	4	410	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	326	1	11804	2	Y	393	393	0			16
							26	4	432	9							
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	338	1	10307	2	Y	328	331	0			13
							9	4	361	9							
05	11191	X	7626	-0-	-3565	-0-	242	1	7071	2	Y	277	280	0			10
							8	4	305	9							
06	10830	X	6308	-0-	-4522	-0-	208	1	5819	2	Y	250	248	0			12
							6	4	275	9							
07	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	531	1	13798	2	Y	395	391	0			16
							9	4	435	9							
*08	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	537	1	12923	2	Y	382	382	0			16
							11	4	420	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3361	2	Y	279	280	0			12
							8	4	307	9							
04	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	92	1	2802	2	Y	208	212	0			8
							3	4	229	9							
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	103	1	3021	2	Y	236	236	0			8
							4	4	260	9							
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	104	1	2902	2	Y	272	267	0			13
							4	4	299	9							
07	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	95	1	2455	2	Y	364	362	0			15
							3	4	400	9							
08	3534	X	2179	-0-	-1355	-0-	76	1	1826	2	Y	250	254	0			11
							2	4	275	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	2	Y	341	346	0			14
							8	4	375	9							
04	3390	X	3161	-0-	-229	-0-	92	1	2805	2	Y	237	242	0			9
							3	4	261	9							
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	85	1	2478	2	Y	210	212	0			7
							3	4	231	9							
06	3390	X	2138	-0-	-1252	-0-	66	1	1835	2	Y	214	211	0			10
							2	4	235	9							
07	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	92	1	2383	2	Y	503	492	0			21
							4	4	553	9							
08	3379	X	1911	-0-	-1468	-0-	57	1	1372	2	Y	435	437	0			19
							3	4	479	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2020	-0-	-305	-0-	53	1	1920	2	Y	39	38	0			2
							4	4	43	9							
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	57	1	1737	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1	1613	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	88	85	0			4
							1	4	97	9							
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	Y	93	93	0			4
							2	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5071	-0-	-1997	-0-	128	1	4632	2	Y	273	275	0			11
							11	4	300	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	163	1	4968	2	Y	160	165	0			6
							4	4	176	9							
05	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	149	1	4370	2	Y	157	158	0			5
							5	4	173	9							
06	5100	X	4050	-0-	-1050	-0-	134	1	3743	2	Y	154	152	0			7
							4	4	169	9							
07	5270	X	3020	-0-	-2250	-0-	112	1	2898	2	Y	8	15	0			-0-
							1	4	9	9							
*08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	325	1	7818	2	Y	735	704	0			31
							9	4	809	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	129	1	4662	2	Y	270	263	0			11
							11	4	297	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	196	1	5991	2	Y	545	534	0			22
							7	4	600	9							
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	164	1	4785	2	Y	388	397	0			13
							6	4	427	9							
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	152	1	4246	2	Y	385	380	0			18
							5	4	424	9							
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	203	1	5272	2	Y	266	273	0			11
							4	4	293	9							
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	194	1	4677	2	Y	214	216	0			9
							5	4	235	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	92	1	3319	2	Y	265	263	0			11
							8	4	292	9							
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	106	1	3234	2	Y	324	322	0			13
							4	4	356	9							
05	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	88	1	2566	2	Y	284	287	0			10
							4	4	312	9							
06	3480	X	2559	-0-	-921	-0-	79	1	2207	2	Y	245	243	0			12
							3	4	270	9							
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	175	1	4537	2	Y	371	368	0			15
							4	4	408	9							
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	226	1	5445	2	Y	312	314	0			13
							6	4	343	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	195	1	7079	2	Y	295	295	0			12
							16	4	325	9							
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	226	1	6909	2	Y	252	254	0			10
							7	4	277	9							
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	207	1	6054	2	Y	198	201	0			7
							7	4	218	9							
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	199	1	5560	2	Y	208	205	0			10
							5	4	229	9							
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	200	1	5203	2	Y	211	212	0			9
							4	4	232	9							
*08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	212	1	5095	2	Y	207	207	0			9
							4	4	228	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	2	Y	70	70	0			3
							9	4	77	9							
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	141	1	4292	2	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	194	1	5654	2	Y	135	133	0			5
							5	4	149	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	201	1	5639	2	Y	200	195	0			10
							6	4	220	9							
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	166	1	4300	2	Y	203	205	0			8
							3	4	223	9							
08	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	144	1	3477	2	Y	129	132	0			5
							4	4	142	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	141	1	5104	2	Y	333	332	0			14
							12	4	366	9							
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	236	1	7207	2	Y	119	128	0			5
							6	4	131	9							
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	Y	82	84	0			3
							4	4	90	9							
06	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	92	1	2572	2	Y	171	166	0			8
							3	4	188	9							
07	3286	X	1585	-0-	-1701	-0-	57	1	1485	2	Y	38	44	0			2
							1	4	42	9							
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	159	1	3827	2	Y	300	289	0			13
							4	4	330	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	120	1	4358	2	Y	354	353	0			15
							11	4	389	9							
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	127	1	3872	2	Y	277	281	0			11
							4	4	305	9							
05	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	98	1	2857	2	Y	139	145	0			5
							3	4	153	9							
06	3900	X	2329	-0-	-1571	-0-	79	1	2204	2	Y	40	43	0			2
							2	4	44	9							
07	4030	X	2724	-0-	-1306	-0-	96	1	2498	2	Y	116	113	0			5
							2	4	128	9							
08	4030	X	2219	-0-	-1811	-0-	73	1	1749	2	Y	358	348	0			15
							3	4	394	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	102	1	3682	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	126	1	3848	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	81	1	2355	2	Y	57	55	0			2
							2	4	63	9							
06	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	79	1	2221	2	Y	48	48	0			2
							2	4	53	9							
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	107	1	2778	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	133	1	3191	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	181	1	6559	2	Y	295	294	0			12
							15	4	325	9							
04	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	259	1	7882	2	Y	303	303	0			12
							7	4	333	9							
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	Y	238	242	0			8
							8	4	262	9							
06	6840	X	3620	-0-	-3220	-0-	123	1	3435	2	Y	54	59	0			3
							3	4	59	9							
07	7254	X	1641	-0-	-5613	-0-	60	1	1560	2	Y	18	20	0			1
							1	4	20	9							
08	7254	X	4530	-0-	-2724	-0-	166	1	4008	2	Y	319	306	0			14
							5	4	351	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

03	14756	X	13410	-0-	-1346	-0-	327	1	11845	2	Y	1097	1094	0			46
							31	4	1207	9							
04	13560	X	12698	-0-	-862	-0-	367	1	11193	2	Y	1023	1028	0			41
							13	4	1125	9							
05	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	380	1	11117	2	Y	1034	1039	0			36
							16	4	1137	9							
06	13560	X	9560	-0-	-4000	-0-	294	1	8221	2	Y	939	930	0			45
							12	4	1033	9							
07	13423	X	9723	-0-	-3700	-0-	318	1	8258	2	Y	1034	1036	0			43
							10	4	1137	9							
08	13423	X	9672	-0-	-3751	-0-	349	1	8397	2	Y	833	840	0			36
							10	4	916	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1673	2	Y	28	29	0			1
							5	4	31	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	2	Y	22	22	0			1
							8	4	24	9							
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1915	2	Y	29	28	0			2
							11	4	32	9							
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	41	41	0			2
							8	4	45	9							
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	72	1	1619	2	Y	61	60	0			3
							3	4	67	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
04	3960	X	1296	-0-	-2664	-0-	51	1	1231	2	Y	8	8	0			-0-
							5	4	9	9							
05	4092	X	1881	-0-	-2211	-0-	77	1	1776	2	Y	18	17	0			1
							8	4	20	9							
06	3360	X	1345	-0-	-2015	-0-	56	1	1261	2	Y	19	19	0			1
							7	4	21	9							
07	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	77	1	1732	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							
08	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	71	1	1604	2	Y	39	38	0			2
							3	4	43	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1028	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	27	1	648	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	17	16	0			1
							5	4	19	9							
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	Y	15	15	0			1
							7	4	17	9							
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2104	-0-	-1802	-0-	71	1	1791	2	Y	214	209	0			7
							7	4	235	9							
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	191	1	4661	2	Y	169	168	0			8
							22	4	186	9							
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	2	Y	126	128	0			6
							11	4	139	9							
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	101	1	2288	2	Y	118	118	0			6
							14	4	130	9							
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	103	1	2323	2	Y	124	124	0			6
							12	4	136	9							
08	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	57	1	1286	2	Y	49	52	0			3
							2	4	54	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1345	-0-	-918	-0-	45	1	1139	2	Y	143	139	0			5
							4	4	157	9							
04	3000	N	4003	-0-	1003	1003	121	1	3083	2	Y	708	680	0			33
							20	4	779	9							
05	3100	N	4831	-0-	1731	2734	151	1	3570	2	Y	991	979	0			45
							20	4	1090	9							
06	3000	N	1558	-0-	-1442	1292	60	1	1360	2	Y	118	157	0			6
							8	4	130	9							
07	2860	X	1568	-0-	-1292	-0-	60	1	1360	2	Y	128	128	0			6
							7	4	141	9							
08	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	64	1	1427	2	Y	47	50	0			3
							2	4	52	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2157	-0-	-1315	-0-	73	1	1839	2	Y	216	211	0			7
							7	4	238	9							
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	172	1	4284	2	Y	503	487	0			23
							24	4	553	9							
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	268	1	6237	2	Y	771	759	0			35
							31	4	848	9							
06	2580	X	2549	-0-	-31	-0-	97	1	2220	2	Y	198	222	0			11
							14	4	218	9							
07	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	98	1	2226	2	Y	212	213	0			10
							12	4	233	9							
08	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	106	1	2380	2	Y	100	105	0			5
							4	4	110	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	49	1	1748	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	148	1	4672	2	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

03	11718	X	7957	-0-	-3761	-0-	312	1	7553	2	Y	67	61	0			6
							18	4	74	9							
04	11340	X	10601	-0-	-739	-0-	395	1	10120	2	Y	51	53	0			4
							30	4	56	9							
05	10664	X	9587	-0-	-1077	-0-	257	1	9237	2	Y	75	73	0			6
							10	4	83	9							
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	239	1	7560	2	Y	66	65	0			7
							20	4	73	9							
07	10943	X	7812	-0-	-3131	-0-	258	1	7462	2	Y	78	76	0			9
							6	4	86	9							
08	10943	X	6545	-0-	-4398	-0-	196	1	6245	2	Y	88	87	0			10
							7	4	97	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	532	1	12897	2	Y	13	13	0			-0-
							27	4	14	9							
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	461	1	11794	2	Y	21	20	0			1
							33	4	23	9							
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	306	1	10998	2	Y	17	17	0			1
							10	4	19	9							
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	316	1	9982	2	Y	29	27	0			3
							24	4	32	9							
07	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	391	1	11295	2	Y	96	88	0			11
							7	4	106	9							
08	10478	X	10025	-0-	-453	-0-	295	1	9401	2	Y	285	264	0			32
							15	4	314	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	264	1	6398	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	173	1	4419	2	Y	12	11	0			1
							12	4	13	9							
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	105	1	3787	2	Y	5	6	0			-0-
							4	4	6	9							
06	3660	X	2079	-0-	-1581	-0-	63	1	1999	2	Y	11	10	0			1
							5	4	12	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	Y	70	63	0			8
							4	4	77	9							
*08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	136	1	4328	2	Y	66	67	0			7
							5	4	73	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	14733	-0-	-8145	-0-	577	1	13991	2	Y	119	113	0			10
							34	4	131	9							
04	19530	X	17892	-0-	-1638	-0-	670	1	17164	2	Y	9	19	0			-0-
							48	4	10	9							
05	20181	X	12756	-0-	-7425	-0-	339	1	12194	2	Y	189	173	0			16
							15	4	208	9							
06	19530	X	10173	-0-	-9357	-0-	300	1	9538	2	Y	273	258	0			31
							35	4	300	9							
07	18476	X	14517	-0-	-3959	-0-	476	1	13738	2	Y	263	264	0			30
							14	4	289	9							
08	18476	X	13500	-0-	-4976	-0-	405	1	12887	2	Y	177	188	0			19
							13	4	195	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	248	1	6124	2	Y	30	30	0			1
							18	4	33	9							
04	7620	X	5835	-0-	-1785	-0-	230	1	5560	2	Y	19	19	0			1
							24	4	21	9							
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	264	1	6040	2	Y	24	24	0			1
							26	4	26	9							
06	6210	X	6171	-0-	-39	-0-	260	1	5853	2	Y	23	23	0			1
							33	4	25	9							
07	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	255	1	5776	2	Y	23	23	0			1
							30	4	25	9							
08	6417	X	4658	-0-	-1759	-0-	196	1	4424	2	Y	27	27	0			1
							8	4	30	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	257	1	6378	2	Y	67	68	0			2
							20	4	74	9							
04	6120	X	4312	-0-	-1808	-0-	168	1	4075	2	Y	46	46	0			2
							18	4	51	9							
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	273	1	6253	2	Y	61	60	0			3
							27	4	67	9							
06	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	264	1	5925	2	Y	55	55	0			3
							33	4	61	9							
07	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	254	1	5739	2	Y	51	52	0			2
							29	4	56	9							
08	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	248	1	5597	2	Y	66	65	0			3
							10	4	73	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	136	1	4897	2	Y	738	672	0			66
							20	4	812	9							
06	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	464	1	14683	2	Y	1295	1213	0			148
							90	4	1425	9							
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	513	1	14825	2	Y	665	738	0			75
							29	4	732	9							
*08	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	380	1	12104	2	Y	482	503	0			54
							22	4	530	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4520	-0-	-936	-0-	173	1	4284	2	Y	45	45	0			1
							13	4	50	9							
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	175	1	4247	2	Y	28	28	0			1
							19	4	31	9							
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	195	1	4483	2	Y	21	21	0			1
							20	4	23	9							
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	226	1	5083	2	Y	22	22	0			1
							28	4	24	9							
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	253	1	5729	2	Y	34	33	0			2
							30	4	37	9							
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	209	1	4698	2	Y	33	33	0			2
							8	4	36	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	87	1	2157	2	Y	64	64	0			2
							7	4	70	9							
04	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	62	1	1508	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	47	1	1084	2	Y	15	16	0			1
							5	4	17	9							
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	2	Y	18	18	0			1
							16	4	20	9							
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	142	1	3214	2	Y	23	23	0			1
							17	4	25	9							
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	136	1	3052	2	Y	33	32	0			2
							5	4	36	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2131	2	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							
04	2160	X	2014	-0-	-146	-0-	73	1	1789	2	Y	130	125	0			6
							9	4	143	9							
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	84	1	1945	2	Y	142	142	0			6
							9	4	156	9							
06	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	60	1	1362	2	Y	40	44	0			2
							8	4	44	9							
07	2077	N	1484	-0-	-593	-0-	61	1	1371	2	Y	41	41	0			2
							7	4	45	9							
08	2201	N	1721	-0-	-480	-0-	70	1	1591	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	97	1	2419	2	Y	84	84	0			3
							8	4	92	9							
04	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	84	1	2038	2	Y	47	48	0			2
							9	4	52	9							
05	3007	X	1738	-0-	-1269	-0-	71	1	1625	2	Y	32	33	0			1
							7	4	35	9							
06	2640	X	1821	-0-	-819	-0-	76	1	1693	2	Y	39	38	0			2
							9	4	43	9							
07	2728	X	2012	-0-	-716	-0-	82	1	1868	2	Y	47	47	0			2
							10	4	52	9							
08	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	102	1	2302	2	Y	50	49	0			3
							4	4	55	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5058	-0-	-2723	-0-	194	1	4799	2	Y	46	46	0			1
							14	4	51	9							
04	6210	X	2381	-0-	-3829	-0-	94	1	2270	2	Y	6	7	0			-0-
							10	4	7	9							
05	5549	X	2430	-0-	-3119	-0-	101	1	2318	2	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
06	5280	X	2464	-0-	-2816	-0-	104	1	2340	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
07	5053	X	2849	-0-	-2204	-0-	119	1	2686	2	Y	27	26	0			1
							14	4	30	9							
08	5053	X	3007	-0-	-2046	-0-	125	1	2826	2	Y	46	45	0			2
							5	4	51	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6615	-0-		-887	-0-	254	1	6287	2	Y	50	49	0			2
								19	4	55	9							
04	6960	X	5821	-0-		-1139	-0-	228	1	5534	2	Y	31	32	0			1
								25	4	34	9							
05	6851	X	6658	-0-		-193	-0-	274	1	6306	2	Y	45	44	0			2
								28	4	50	9							
06	7386	X	7386	-0-		-0-	-0-	311	1	6999	2	Y	34	34	0			2
								39	4	37	9							
07	7644	X	7644	-0-		-0-	-0-	320	1	7245	2	Y	37	37	0			2
								38	4	41	9							
*08	7104	X	7104	-0-		-0-	-0-	299	1	6741	2	Y	47	47	0			2
								12	4	52	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	126	1	3099	2	Y	16	17	0			-0-
								9	4	18	9							
04	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	18	17	0			1
								12	4	20	9							
05	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	27	27	0			1
								15	4	30	9							
06	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	158	1	3561	2	Y	27	27	0			1
								20	4	30	9							
07	4566	X	4566	-0-		-0-	-0-	191	1	4311	2	Y	38	37	0			2
								22	4	42	9							
*08	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-	183	1	4115	2	Y	38	38	0			2
								7	4	42	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	748	-0-		-399	-0-	29	1	708	2	Y	8	9	0			-0-
								2	4	9	9							
04	1200	X	288	-0-		-912	-0-	11	1	258	2	Y	16	15	0			1
								1	4	18	9							
05	2048	X	2048	-0-		-0-	-0-	84	1	1910	2	Y	42	41	0			2
								8	4	46	9							
06	2860	N	2860	-0-		-0-	-0-	119	1	2674	2	Y	47	46	0			3
								15	4	52	9							
07	3100	N	7650	-0-		4550	4550	316	1	7153	2	Y	131	128	0			6
								37	4	144	9							
*08	3100	N	3537	-0-		437	4987	148	1	3330	2	Y	48	51	0			3
								6	4	53	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7606	-0-		-1229	-0-	293	1	7240	2	Y	47	47	0			1
								21	4	52	9							
04	8100	X	7454	-0-		-646	-0-	293	1	7101	2	Y	25	25	0			1
								32	4	28	9							
05	8246	X	8113	-0-		-133	-0-	335	1	7690	2	Y	49	48	0			2
								34	4	54	9							
06	7980	X	7891	-0-		-89	-0-	332	1	7464	2	Y	48	47	0			3
								42	4	53	9							
07	7688	X	6017	-0-		-1671	-0-	252	1	5688	2	Y	44	45	0			2
								29	4	48	9							
08	8122	X	5655	-0-		-2467	-0-	238	1	5360	2	Y	44	44	0			2
								9	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	115	1	2878	2	Y	199	199	0			7
							10	4	219	9							
04	3990	X	2174	-0-	-1816	-0-	62	1	1599	2	Y	456	442	0			21
							11	4	502	9							
05	4123	X	1525	-0-	-2598	-0-	33	1	805	2	Y	619	612	0			28
							6	4	681	9							
06	3840	X	1584	-0-	-2256	-0-	35	1	887	2	Y	594	590	0			32
							9	4	653	9							
07	3534	X	1646	-0-	-1888	-0-	63	1	1412	2	Y	149	174	0			7
							7	4	164	9							
08	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	61	1	1383	2	Y	156	154	0			9
							3	4	172	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6067	-0-	-2582	-0-	240	1	5809	2	Y	5	6	0			-0-
							12	4	6	9							
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	262	1	6718	2	Y	205	186	0			19
							25	4	226	9							
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	203	1	7304	2	Y	276	271	0			24
							13	4	304	9							
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	195	1	6159	2	Y	336	322	0			38
							28	4	370	9							
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	230	1	6644	2	Y	531	509	0			60
							21	4	584	9							
*08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	188	1	5971	2	Y	551	548	0			63
							20	4	606	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1909	-0-	-3020	-0-	74	1	1786	2	Y	40	40	0			4
							5	4	44	9							
04	3030	X	1126	-0-	-1904	-0-	40	1	1026	2	Y	51	50	0			5
							4	4	56	9							
05	3131	X	1814	-0-	-1317	-0-	50	1	1762	2	Y	1	6	0			-0-
							1	4	1	9							
06	1860	X	1310	-0-	-550	-0-	39	1	1227	2	Y	36	32	0			4
							4	4	40	9							
07	1922	X	1759	-0-	-163	-0-	58	1	1670	2	Y	27	28	0			3
							1	4	30	9							
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	2	Y	12	14	0			1
							1	4	13	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	488	1	11828	2	Y	11	11	0			-0-
							25	4	12	9							
04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	214	1	5492	2	Y	119	108	0			11
							19	4	131	9							
05	7719	X	5946	-0-	-1773	-0-	154	1	5519	2	Y	239	229	0			21
							10	4	263	9							
06	9390	X	3077	-0-	-6313	-0-	92	1	2914	2	Y	56	71	0			6
							9	4	62	9							
07	9703	X	6203	-0-	-3500	-0-	202	1	5839	2	Y	141	131	0			16
							7	4	155	9							
08	9703	X	6332	-0-	-3371	-0-	189	1	6008	2	Y	116	119	0			13
							7	4	128	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4802	X	3688	-0-	-1114	-0-	94	1	3399	2	Y	170	169	0			7
							8	4	187	9							
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	157	1	4801	2	Y	220	218	0			9
							5	4	242	9							
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	111	1	3232	2	Y	189	191	0			7
							4	4	208	9							
06	3300	X	1337	-0-	-1963	-0-	44	1	1224	2	Y	62	66	0			3
							1	4	68	9							
07	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	52	1	1353	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
08	3410	X	2340	-0-	-1070	-0-	88	1	2111	2	Y	126	124	0			5
							2	4	139	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	435	1	10544	2	Y	108	102	0			9
							26	4	119	9							
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	426	1	10914	2	Y	125	123	0			11
							34	4	138	9							
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	264	1	9490	2	Y	137	136	0			12
							11	4	151	9							
06	10170	X	5974	-0-	-4196	-0-	178	1	5633	2	Y	131	128	0			15
							19	4	144	9							
07	10509	X	6329	-0-	-4180	-0-	206	1	5949	2	Y	152	150	0			17
							7	4	167	9							
08	10509	X	8718	-0-	-1791	-0-	260	1	8241	2	Y	188	184	0			21
							10	4	207	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6737	-0-	-796	-0-	260	1	6292	2	Y	151	148	0			14
							19	4	166	9							
04	7290	X	4136	-0-	-3154	-0-	150	1	3836	2	Y	124	127	0			11
							14	4	136	9							
05	7533	X	6318	-0-	-1215	-0-	168	1	6048	2	Y	86	90	0			7
							7	4	95	9							
06	7140	X	5276	-0-	-1864	-0-	158	1	5007	2	Y	86	83	0			10
							16	4	95	9							
07	6727	X	5699	-0-	-1028	-0-	187	1	5419	2	Y	80	81	0			9
							5	4	88	9							
08	6727	X	5438	-0-	-1289	-0-	163	1	5181	2	Y	81	81	0			9
							5	4	89	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	338	1	8187	2	Y	455	466	0			43
							36	4	501	9							
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	422	1	10795	2	Y	495	493	0			45
							44	4	545	9							
05	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-	254	1	9126	2	Y	384	395	0			34
							16	4	422	9							
06	10740	X	8563	-0-	-2177	-0-	253	1	8014	2	Y	243	249	0			28
							29	4	267	9							
07	12214	X	8955	-0-	-3259	-0-	291	1	8392	2	Y	237	238	0			27
							11	4	261	9							
08	12214	X	8582	-0-	-3632	-0-	256	1	8149	2	Y	152	162	0			17
							10	4	167	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	281	1	6805	2	Y	53	53	0			4
							16	4	58	9							
04	3000	N	7609	-0-	4609	4609	283	1	7243	2	Y	55	54	0			5
							22	4	61	9							
05	3100	N	6085	-0-	2985	7594	163	1	5866	2	Y	45	46	0			4
							6	4	50	9							
06	11675	X	4081	-0-	-7594	-0-	123	1	3883	2	Y	58	55	0			7
							11	4	64	9							
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	101	1	2930	2	Y	46	48	0			5
							3	4	51	9							
*08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2576	2	Y	40	41	0			4
							2	4	44	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9166	-0-	-2397	-0-	336	1	8130	2	Y	598	555	0			57
							42	4	658	9							
04	12030	X	7429	-0-	-4601	-0-	259	1	6614	2	Y	476	489	0			44
							32	4	524	9							
05	12431	X	9381	-0-	-3050	-0-	233	1	8376	2	Y	682	665	0			61
							22	4	750	9							
06	12030	X	8176	-0-	-3854	-0-	229	1	7244	2	Y	600	592	0			69
							43	4	660	9							
07	9486	X	6953	-0-	-2533	-0-	216	1	6227	2	Y	447	465	0			51
							18	4	492	9							
08	9393	X	6959	-0-	-2434	-0-	202	1	6416	2	Y	298	315	0			34
							13	4	328	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	12418	-0-	-2152	-0-	476	1	11530	2	Y	340	333	0			32
							38	4	374	9							
04	17670	X	16025	-0-	-1645	-0-	589	1	15078	2	Y	280	287	0			25
							50	4	308	9							
05	19871	X	17627	-0-	-2244	-0-	468	1	16856	2	Y	256	259	0			22
							21	4	282	9							
06	19230	X	14945	-0-	-4285	-0-	447	1	14182	2	Y	246	240	0			28
							45	4	271	9							
07	19871	X	19737	-0-	-134	-0-	647	1	18657	2	Y	376	361	0			43
							19	4	414	9							
08	17639	X	14972	-0-	-2667	-0-	447	1	14221	2	Y	262	276	0			29
							16	4	288	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	530	1	12839	2	Y	201	198	0			18
							35	4	221	9							
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	388	1	9934	2	Y	1350	1243	0			125
							68	4	1485	9							
05	12834	X	10995	-0-	-1839	-0-	273	1	9809	2	Y	806	859	0			72
							26	4	887	9							
06	12420	X	8838	-0-	-3582	-0-	263	1	8338	2	Y	190	240	0			22
							28	4	209	9							
07	12834	X	12608	-0-	-226	-0-	415	1	11979	2	Y	185	186	0			21
							10	4	204	9							
08	12834	X	12406	-0-	-428	-0-	368	1	11712	2	Y	282	272	0			31
							16	4	310	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5576	-0-	-3538	-0-	208	1	5038	2	Y	280	276	0			27
							22	4	308	9							
04	8760	X	6179	-0-	-2581	-0-	217	1	5547	2	Y	354	348	0			33
							26	4	389	9							
05	9052	X	6925	-0-	-2127	-0-	176	1	6350	2	Y	350	352	0			31
							14	4	385	9							
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	242	1	7654	2	Y	317	312	0			36
							31	4	349	9							
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	307	1	8875	2	Y	421	409	0			48
							18	4	463	9							
*08	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	296	1	9408	2	Y	440	438	0			50
							19	4	484	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12925	-0-	-684	-0-	496	1	12014	2	Y	342	336	0			32
							39	4	376	9							
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	2	Y	375	373	0			34
							48	4	413	9							
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	375	1	13488	2	Y	316	322	0			28
							19	4	348	9							
06	12510	X	10044	-0-	-2466	-0-	301	1	9531	2	Y	165	174	0			19
							30	4	182	9							
07	13888	X	10777	-0-	-3111	-0-	354	1	10203	2	Y	191	188	0			22
							10	4	210	9							
08	13888	X	12943	-0-	-945	-0-	389	1	12364	2	Y	162	166	0			18
							12	4	178	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	1008	1	24412	2	Y	344	334	0			31
							64	4	378	9							
04	21000	X	16772	-0-	-4228	-0-	619	1	15874	2	Y	207	220	0			18
							51	4	228	9							
05	21700	X	19578	-0-	-2122	-0-	525	1	18871	2	Y	147	153	0			12
							20	4	162	9							
06	21000	X	15579	-0-	-5421	-0-	473	1	14971	2	Y	87	89	0			10
							39	4	96	9							
07	21700	X	16600	-0-	-5100	-0-	553	1	15969	2	Y	64	67	0			7
							8	4	70	9							
08	21700	X	19188	-0-	-2512	-0-	583	1	18539	2	Y	49	52	0			4
							12	4	54	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	308	1	7456	2	Y	241	227	0			23
							25	4	265	9							
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	262	1	6697	2	Y	122	134	0			11
							22	4	134	9							
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	204	1	7336	2	Y	94	97	0			8
							9	4	103	9							
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	186	1	5897	2	Y	77	76	0			9
							17	4	85	9							
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	206	1	5942	2	Y	125	120	0			14
							6	4	138	9							
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	178	1	5676	2	Y	144	142	0			16
							8	4	158	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	16238	-0-	-1153	-0-	431	1	15660	2	Y	104	104	0			4
							33	4	114	9							
04	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	594	1	18128	2	Y	147	145	0			6
							15	4	162	9							
05	17577	X	17351	-0-	-226	-0-	563	1	16456	2	Y	287	283	0			10
							16	4	316	9							
06	17010	X	16699	-0-	-311	-0-	562	1	15747	2	Y	341	335	0			16
							15	4	375	9							
07	31690	X	31690	-0-	-0-	-0-	1160	1	30148	2	Y	333	335	0			14
							16	4	366	9							
*08	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	1270	1	30568	2	Y	340	340	0			14
							24	4	374	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	948	1	34385	2	Y	528	526	0			21
							73	4	581	9							
04	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	1067	1	32582	2	Y	410	415	0			16
							28	4	451	9							
05	34906	X	31273	-0-	-3633	-0-	1018	1	29754	2	Y	429	431	0			14
							29	4	472	9							
06	34830	X	19129	-0-	-15701	-0-	646	1	18092	2	Y	340	338	0			16
							17	4	374	9							
07	35991	X	29212	-0-	-6779	-0-	1052	1	27330	2	Y	739	724	0			31
							17	4	813	9							
08	35991	X	27745	-0-	-8246	-0-	1069	1	25723	2	Y	845	840	0			36
							23	4	930	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3707	2	Y	10	10	0			-0-
							11	4	11	9							
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	136	1	3300	2	Y	9	9	0			-0-
							15	4	10	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	18	17	0			1
							16	4	20	9							
06	3750	X	3026	-0-	-724	-0-	127	1	2862	2	Y	19	19	0			1
							16	4	21	9							
07	3875	X	1080	-0-	-2795	-0-	44	1	992	2	Y	35	34	0			2
							5	4	39	9							
08	3875	X	1570	-0-	-2305	-0-	65	1	1460	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	6994	-0-	-4662	-0-	257	1	6215	2	Y	445	437	0			42
							32	4	490	9							
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	387	1	9909	2	Y	405	410	0			37
							40	4	446	9							
05	9455	X	9396	-0-	-59	-0-	243	1	8727	2	Y	373	377	0			33
							16	4	410	9							
06	8250	X	6000	-0-	-2250	-0-	173	1	5478	2	Y	294	293	0			34
							26	4	323	9							
07	9610	X	8429	-0-	-1181	-0-	267	1	7708	2	Y	397	386	0			45
							17	4	437	9							
08	9610	X	8949	-0-	-661	-0-	265	1	8418	2	Y	231	250	0			26
							12	4	254	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	530	-0-	-3159	-0-	17	1	427	2	Y	76	75	0			3
							2	4	84	9							
04	3600	X	947	-0-	-2653	-0-	33	1	824	2	Y	77	76	0			4
							5	4	85	9							
05	3720	X	1531	-0-	-2189	-0-	61	1	1388	2	Y	69	70	0			3
							6	4	76	9							
06	3600	X	345	-0-	-3255	-0-	14	1	312	2	Y	15	17	0			1
							2	4	17	9							
07	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	86	1	1937	2	Y	93	90	0			4
							10	4	102	9							
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	Y	90	89	0			5
							4	4	99	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10504	-0-	-1090	-0-	269	1	9772	2	Y	400	398	0			17
							23	4	440	9							
04	11220	X	10695	-0-	-525	-0-	329	1	10038	2	Y	290	296	0			11
							9	4	319	9							
05	11594	X	10716	-0-	-878	-0-	340	1	9939	2	Y	387	385	0			13
							11	4	426	9							
06	10170	X	9081	-0-	-1089	-0-	300	1	8410	2	Y	329	326	0			16
							9	4	362	9							
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	416	1	10813	2	Y	306	309	0			13
							7	4	337	9							
08	11067	X	8058	-0-	-3009	-0-	305	1	7338	2	Y	371	368	0			16
							7	4	408	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	848	-0-	-3337	-0-	22	1	816	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	194	1	5943	2	Y	31	30	0			1
							5	4	34	9							
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	442	1	12923	2	Y	81	79	0			3
							12	4	89	9							
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	382	1	10699	2	Y	64	64	0			3
							9	4	70	9							
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	279	1	7242	2	Y	43	44	0			2
							3	4	47	9							
*08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	2	Y	76	75	0			3
							5	4	84	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1094	-0-	-1293	-0-	29	1	1060	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
04	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	22	1	679	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1054	N	277	-0-	-777	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	78	-0-	-972	-0-	3	1	71	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	713	N	117	-0-	-596	-0-	4	1	103	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	4	1	97	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	445	1	16136	2	Y	807	804	0			34
							38	4	888	9							
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	447	1	13651	2	Y	762	766	0			30
							14	4	838	9							
05	15283	X	8958	-0-	-6325	-0-	277	1	8076	2	Y	541	552	0			19
							10	4	595	9							
06	14790	X	9333	-0-	-5457	-0-	305	1	8532	2	Y	443	441	0			21
							9	4	487	9							
07	15283	X	11867	-0-	-3416	-0-	420	1	10911	2	Y	480	481	0			20
							8	4	528	9							
*08	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	661	1	15925	2	Y	501	500	0			21
							15	4	551	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	27802	-0-	-935	-0-	721	1	26125	2	Y	816	821	0			34
							58	4	898	9							
04	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	908	1	27733	2	Y	761	765	0			30
							25	4	837	9							
05	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	854	1	24948	2	Y	671	678	0			23
							26	4	738	9							
06	20160	X	17888	-0-	-2272	-0-	605	1	16943	2	Y	295	304	0			14
							15	4	325	9							
07	20832	X	20063	-0-	-769	-0-	729	1	18932	2	Y	355	354	0			15
							11	4	391	9							
08	20832	X	13537	-0-	-7295	-0-	535	1	12874	2	Y	107	118	0			4
							10	4	118	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	526	1	19068	2	Y	446	446	0			18
							41	4	491	9							
04	19230	X	18180	-0-	-1050	-0-	562	1	17156	2	Y	406	408	0			16
							15	4	447	9							
05	19871	X	18678	-0-	-1193	-0-	602	1	17583	2	Y	432	433	0			15
							18	4	475	9							
06	19470	X	18539	-0-	-931	-0-	623	1	17458	2	Y	401	397	0			19
							17	4	441	9							
07	20119	X	19283	-0-	-836	-0-	700	1	18181	2	Y	356	360	0			15
							10	4	392	9							
08	20119	X	16243	-0-	-3876	-0-	638	1	15336	2	Y	234	239	0			10
							12	4	257	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37262	X	34495	-0-	-2767	-0-	922	1	33441	2	Y	58	58	0			1
							68	4	64	9							
04	36060	X	33637	-0-	-2423	-0-	1064	1	32500	2	Y	43	43	0			1
							26	4	47	9							
05	37262	X	33687	-0-	-3575	-0-	1112	1	32498	2	Y	44	44	0			1
							29	4	48	9							
06	35490	X	30593	-0-	-4897	-0-	1053	1	29486	2	Y	27	27	0			1
							24	4	30	9							
07	34751	X	31834	-0-	-2917	-0-	1178	1	30613	2	Y	26	26	0			1
							14	4	29	9							
08	34751	X	32604	-0-	-2147	-0-	1286	1	30972	2	Y	292	281	0			12
							25	4	321	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	755	1	27369	2	Y	1302	1280	0			54
							64	4	1432	9							
04	26820	X	25858	-0-	-962	-0-	817	1	24945	2	Y	69	121	0			2
							20	4	76	9							
05	27063	X	25061	-0-	-2002	-0-	827	1	24139	2	Y	67	67	0			2
							21	4	74	9							
06	28650	X	14308	-0-	-14342	-0-	492	1	13768	2	Y	34	34	0			2
							11	4	37	9							
07	29605	X	23274	-0-	-6331	-0-	833	1	21663	2	Y	694	667	0			29
							15	4	763	9							
08	29605	X	22050	-0-	-7555	-0-	834	1	20091	2	Y	1004	990	0			43
							21	4	1104	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	570	1	20679	2	Y	1183	1174	0			50
							50	4	1301	9							
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	699	1	21349	2	Y	1131	1136	0			45
							22	4	1244	9							
05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	582	1	17003	2	Y	735	755	0			25
							19	4	809	9							
06	17460	X	12251	-0-	-5209	-0-	410	1	11486	2	Y	313	323	0			15
							11	4	344	9							
07	18042	X	12754	-0-	-5288	-0-	459	1	11925	2	Y	329	330	0			14
							8	4	362	9							
08	18042	X	12934	-0-	-5108	-0-	500	1	12032	2	Y	356	355	0			15
							10	4	392	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31522	X	31522	-0-	-0-	-0-	832	1	30183	2	Y	403	415	0			16
							64	4	443	9							
04	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	912	1	27852	2	Y	373	375	0			14
							24	4	410	9							
05	25110	X	23962	-0-	-1148	-0-	782	1	22840	2	Y	290	294	0			10
							21	4	319	9							
06	27150	X	15096	-0-	-12054	-0-	515	1	14413	2	Y	142	145	0			7
							12	4	156	9							
07	28055	X	18461	-0-	-9594	-0-	680	1	17672	2	Y	91	94	0			4
							9	4	100	9							
08	28055	X	18731	-0-	-9324	-0-	743	1	17894	2	Y	73	74	0			3
							14	4	80	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

03	31682	X	29325	-0-	-2357	-0-	784	1	28444	2	Y	35	35	0			-0-
							58	4	39	9							
04	30660	X	28593	-0-	-2067	-0-	905	1	27643	2	Y	21	21	0			-0-
							22	4	23	9							
05	31682	X	28636	-0-	-3046	-0-	946	1	27642	2	Y	22	22	0			-0-
							24	4	24	9							
06	30180	X	26007	-0-	-4173	-0-	896	1	25080	2	Y	10	10	0			-0-
							20	4	11	9							
07	29543	X	27061	-0-	-2482	-0-	1002	1	26039	2	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
08	29543	X	24555	-0-	-4988	-0-	970	1	23359	2	Y	189	182	0			7
							18	4	208	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

03	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	849	1	30794	2	Y	162	162	0			6
							63	4	178	9							
04	25230	X	22882	-0-	-2348	-0-	722	1	22048	2	Y	85	88	0			3
							18	4	94	9							
05	29605	X	22916	-0-	-6689	-0-	755	1	22046	2	Y	87	87	0			3
							19	4	96	9							
06	28920	X	12661	-0-	-16259	-0-	435	1	12169	2	Y	43	44	0			2
							10	4	47	9							
07	29884	X	23862	-0-	-6022	-0-	845	1	21943	2	Y	962	924	0			40
							16	4	1058	9							
08	29884	X	24923	-0-	-4961	-0-	937	1	22557	2	Y	1278	1264	0			54
							23	4	1406	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

03	38006	X	36733	-0-	-1273	-0-	975	1	35363	2	Y	292	292	0			11
							74	4	321	9							
04	36780	X	36228	-0-	-552	-0-	1139	1	34755	2	Y	278	279	0			10
							28	4	306	9							
05	38006	X	36281	-0-	-1725	-0-	1189	1	34752	2	Y	280	281	0			9
							32	4	308	9							
06	36450	X	33477	-0-	-2973	-0-	1147	1	32117	2	Y	169	170	0			8
							27	4	186	9							
07	37448	X	33061	-0-	-4387	-0-	1219	1	31669	2	Y	144	146	0			6
							15	4	158	9							
08	37448	X	31509	-0-	-5939	-0-	1249	1	30074	2	Y	148	149	0			5
							23	4	163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	26728	-0-	-180	-0-	705	1	25548	2	Y	383	381	0			15
							54	4	421	9							
04	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	838	1	25580	2	Y	387	387	0			15
							22	4	426	9							
05	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	876	1	25578	2	Y	387	389	0			13
							24	4	426	9							
06	25860	X	21345	-0-	-4515	-0-	723	1	20254	2	Y	318	316	0			15
							18	4	350	9							
07	27776	X	23463	-0-	-4313	-0-	859	1	22324	2	Y	244	249	0			10
							12	4	268	9							
08	27776	X	25772	-0-	-2004	-0-	1019	1	24545	2	Y	172	175	0			7
							19	4	189	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	12724	-0-	-2342	-0-	320	1	11608	2	Y	698	700	0			29
							28	4	768	9							
04	14280	X	6699	-0-	-7581	-0-	192	1	5865	2	Y	577	583	0			23
							7	4	635	9							
05	14663	X	7463	-0-	-7200	-0-	229	1	6678	2	Y	498	504	0			17
							8	4	548	9							
06	14190	X	2799	-0-	-11391	-0-	87	1	2438	2	Y	246	251	0			12
							3	4	271	9							
07	14663	X	3416	-0-	-11247	-0-	117	1	3041	2	Y	232	234	0			10
							3	4	255	9							
08	12710	X	7762	-0-	-4948	-0-	294	1	7081	2	Y	345	340	0			15
							7	4	380	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		996	-0-	996	996	32	1	896	2	Y	61	58	0			3
							1	4	67	9							
07	14B2 EXT		1499	-0-	1499	2495	52	1	1345	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
*08	4472	X	1977	-0-	-2495	-0-	66	1	1598	2	Y	282	274	0			12
							3	4	310	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2257	-0-	-1897	-0-	60	1	2170	2	Y	21	23	0			1
							4	4	23	9							
04	6930	X	1045	-0-	-5885	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	7161	X	1047	-0-	-6114	-0-	35	1	1011	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	6930	X	950	-0-	-5980	-0-	32	1	917	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	4371	X	989	-0-	-3382	-0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
*08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	231	1	5544	2	Y	235	225	0			10
							5	4	259	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	20308	-0-	-4120	-0-	540	1	19573	2	Y	141	143	0			5
							40	4	155	9							
04	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	670	1	20427	2	Y	104	105	0			4
							16	4	114	9							
05	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	699	1	20425	2	Y	104	105	0			3
							19	4	114	9							
06	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	662	1	18532	2	Y	90	89	0			4
							15	4	99	9							
07	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	740	1	19241	2	Y	93	93	0			4
							10	4	102	9							
*08	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	754	1	18162	2	Y	101	101	0			4
							14	4	111	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	29931	-0-	-4324	-0-	1086	1	27098	2	Y	1505	1517	0			51
							91	4	1656	9							
04	31890	X	26820	-0-	-5070	-0-	994	1	24338	2	Y	1244	1237	0			58
							120	4	1368	9							
05	32953	X	28424	-0-	-4529	-0-	1138	1	26247	2	Y	835	855	0			38
							120	4	919	9							
06	32964	X	32964	-0-	-0-	-0-	1363	1	30760	2	Y	604	609	0			33
							177	4	664	9							
07	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	1344	1	30449	2	Y	763	761	0			35
							160	4	839	9							
08	29946	X	27537	-0-	-2409	-0-	1138	1	25695	2	Y	597	600	0			32
							47	4	657	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33511	X	30869	-0-	-2642	-0-	779	1	28249	2	Y	1612	1600	0			68
							68	4	1773	9							
04	29532	X	29532	-0-	-0-	-0-	883	1	26953	2	Y	1517	1525	0			60
							27	4	1669	9							
05	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	838	1	24498	2	Y	1295	1310	0			45
							30	4	1425	9							
06	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	750	1	21013	2	Y	1074	1068	0			51
							24	4	1181	9							
07	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	842	1	21875	2	Y	846	862	0			35
							15	4	931	9							
*08	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	840	1	20215	2	Y	610	619	0			26
							18	4	671	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11030	-0-	-1060	-0-	278	1	10067	2	Y	601	597	0			25
							24	4	661	9							
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	341	1	10413	2	Y	791	785	0			31
							12	4	870	9							
05	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	377	1	11004	2	Y	721	727	0			25
							14	4	793	9							
06	9510	X	9353	-0-	-157	-0-	302	1	8467	2	Y	522	522	0			25
							10	4	574	9							
07	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	474	1	12331	2	Y	489	494	0			20
							9	4	538	9							
*08	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	676	1	16286	2	Y	386	390	0			16
							14	4	425	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	16971	-0-	-5287	-0-	427	1	15482	2	Y	932	929	0			39
							37	4	1025	9							
04	17100	X	12254	-0-	-4846	-0-	364	1	11119	2	Y	690	702	0			27
							12	4	759	9							
05	17670	X	3750	-0-	-13920	-0-	117	1	3397	2	Y	211	231	0			7
							4	4	232	9							
06	17100	X	4219	-0-	-12881	-0-	136	1	3811	2	Y	243	238	0			12
							5	4	267	9							
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	22092	-0-	-4568	-0-	551	1	19970	2	Y	1384	1378	0			58
							49	4	1522	9							
04	24810	X	24725	-0-	-85	-0-	738	1	22517	2	Y	1315	1321	0			52
							23	4	1447	9							
05	24738	X	21469	-0-	-3269	-0-	672	1	19616	2	Y	1053	1069	0			36
							23	4	1158	9							
06	23940	X	19452	-0-	-4488	-0-	632	1	17696	2	Y	1004	992	0			48
							20	4	1104	9							
07	25544	X	21158	-0-	-4386	-0-	733	1	19052	2	Y	1233	1230	0			51
							17	4	1356	9							
08	25544	X	19983	-0-	-5561	-0-	743	1	17886	2	Y	1214	1213	0			52
							19	4	1335	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

03	85777	X	66161	-0-	-19616	-0-	1709	1	61979	2	Y	2121	2139	0			88
							140	4	2333	9							
04	78412	X	78412	-0-	-0-	-0-	2409	1	73552	2	Y	2167	2170	0			85
							67	4	2384	9							
05	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	2472	1	72226	2	Y	2204	2214	0			75
							76	4	2424	9							
06	68409	X	68409	-0-	-0-	-0-	2290	1	64097	2	Y	1783	1773	0			85
							61	4	1961	9							
07	70091	X	69417	-0-	-674	-0-	2509	1	65208	2	Y	1509	1531	0			63
							40	4	1660	9							
08	70091	X	69845	-0-	-246	-0-	2717	1	65410	2	Y	1511	1511	0			63
							56	4	1662	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

03	26443	X	13850	-0-	-12593	-0-	343	1	12431	2	Y	950	950	0			40
							31	4	1045	9							
04	21510	X	19599	-0-	-1911	-0-	591	1	18035	2	Y	868	874	0			34
							18	4	955	9							
05	22227	X	19627	-0-	-2600	-0-	617	1	18032	2	Y	870	874	0			30
							21	4	957	9							
06	21510	X	8032	-0-	-13478	-0-	263	1	7362	2	Y	363	376	0			17
							8	4	399	9							
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	20243	X	13822	-0-	-6421	-0-	514	1	12377	2	Y	834	799	0			35
							14	4	917	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56978	X	51964	-0-	-5014	-0-	1317	1	47766	2	Y	2515	2513	0			105
							114	4	2767	9							
04	50550	X	49362	-0-	-1188	-0-	1479	1	45154	2	Y	2439	2448	0			96
							46	4	2683	9							
05	52235	X	47714	-0-	-4521	-0-	1486	1	43411	2	Y	2513	2522	0			87
							53	4	2764	9							
06	50550	X	41797	-0-	-8753	-0-	1356	1	37967	2	Y	2210	2192	0			105
							43	4	2431	9							
07	51956	X	42804	-0-	-9152	-0-	1494	1	38829	2	Y	2226	2239	0			92
							32	4	2449	9							
08	51956	X	42770	-0-	-9186	-0-	1619	1	38992	2	Y	1927	1937	0			82
							39	4	2120	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

03	22351	X	3186	-0-	-19165	-0-	84	1	3015	2	Y	74	87	0			3
							6	4	81	9							
04	20220	X	9520	-0-	-10700	-0-	294	1	8983	2	Y	214	209	0			8
							8	4	235	9							
05	20894	X	17398	-0-	-3496	-0-	562	1	16404	2	Y	378	373	0			13
							16	4	416	9							
06	20220	X	11946	-0-	-8274	-0-	402	1	11246	2	Y	262	263	0			12
							10	4	288	9							
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

03	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	1055	1	38244	2	Y	1716	1706	0			72
							88	4	1888	9							
04	42434	X	42434	-0-	-0-	-0-	1288	1	39315	2	Y	1630	1638	0			64
							38	4	1793	9							
05	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	1449	1	42321	2	Y	1248	1269	0			43
							44	4	1373	9							
06	37299	X	37299	-0-	-0-	-0-	1238	1	34649	2	Y	1252	1235	0			60
							35	4	1377	9							
07	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	1465	1	38086	2	Y	1756	1743	0			73
							30	4	1932	9							
*08	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	1614	1	38854	2	Y	1717	1717	0			73
							37	4	1889	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

03	38688	X	29817	-0-	-8871	-0-	755	1	27371	2	Y	1478	1491	0			62
							65	4	1626	9							
04	35610	X	30290	-0-	-5320	-0-	903	1	27560	2	Y	1635	1632	0			65
							28	4	1799	9							
05	36115	X	31085	-0-	-5030	-0-	966	1	28240	2	Y	1676	1683	0			58
							35	4	1844	9							
06	34950	X	26541	-0-	-8409	-0-	862	1	24122	2	Y	1391	1383	0			66
							27	4	1530	9							
07	32860	X	28787	-0-	-4073	-0-	997	1	25924	2	Y	1675	1672	0			69
							23	4	1843	9							
*08	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	1175	1	28301	2	Y	1938	1925	0			82
							31	4	2132	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

03	50282	X	39842	-0-	-10440	-0-	1547	1	37466	2	Y	659	666	0			60
							104	4	725	9							
04	47610	X	42457	-0-	-5153	-0-	1568	1	40153	2	Y	553	564	0			49
							128	4	608	9							
05	46469	X	41709	-0-	-4760	-0-	1105	1	39750	2	Y	729	715	0			63
							52	4	802	9							
06	44970	X	37233	-0-	-7737	-0-	1112	1	35213	2	Y	722	703	0			82
							114	4	794	9							
07	43865	X	41193	-0-	-2672	-0-	1351	1	39023	2	Y	709	711	0			80
							39	4	780	9							
08	43865	X	40108	-0-	-3757	-0-	1201	1	38218	2	Y	590	606	0			64
							40	4	649	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

03	63116	X	43356	-0-	-19760	-0-	1665	1	40354	2	Y	1097	1126	0			102
							130	4	1207	9							
04	60510	X	52617	-0-	-7893	-0-	1921	1	49177	2	Y	1224	1215	0			111
							173	4	1346	9							
05	58063	X	51472	-0-	-6591	-0-	1363	1	49047	2	Y	907	939	0			79
							64	4	998	9							
06	54870	X	47404	-0-	-7466	-0-	1419	1	44929	2	Y	831	815	0			95
							142	4	914	9							
07	54374	X	49574	-0-	-4800	-0-	1626	1	46970	2	Y	847	846	0			96
							46	4	932	9							
08	54374	X	49447	-0-	-4927	-0-	1481	1	47125	2	Y	720	737	0			79
							49	4	792	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47120	X	37211	-0-	-9909	-0-	1432	1	34709	2	Y	874	886	0			81
							109	4	961	9							
04	44610	X	38478	-0-	-6132	-0-	1415	1	36226	2	Y	652	674	0			59
							120	4	717	9							
05	43896	X	38730	-0-	-5166	-0-	1029	1	37008	2	Y	588	596	0			51
							46	4	647	9							
06	39690	X	34934	-0-	-4756	-0-	1045	1	33101	2	Y	621	601	0			71
							105	4	683	9							
07	39773	X	37243	-0-	-2530	-0-	1226	1	35385	2	Y	546	555	0			62
							31	4	601	9							
08	39773	X	36258	-0-	-3515	-0-	1083	1	34447	2	Y	626	619	0			69
							39	4	689	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51119	X	39269	-0-	-11850	-0-	974	1	35325	2	Y	2619	2616	0			110
							89	4	2881	9							
04	45690	X	29754	-0-	-15936	-0-	855	1	26112	2	Y	2505	2516	0			99
							31	4	2756	9							
05	47213	X	36768	-0-	-10445	-0-	1138	1	33254	2	Y	2122	2148	0			73
							42	4	2334	9							
06	45690	X	32826	-0-	-12864	-0-	1060	1	29683	2	Y	1862	1846	0			89
							35	4	2048	9							
07	42408	X	33272	-0-	-9136	-0-	1142	1	29670	2	Y	2211	2208	0			92
							28	4	2432	9							
08	39277	X	31569	-0-	-7708	-0-	1169	1	28157	2	Y	2010	2016	0			86
							32	4	2211	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	10833	-0-	-3892	-0-	278	1	10074	2	Y	416	424	0			17
							23	4	458	9							
04	11580	X	10055	-0-	-1525	-0-	306	1	9330	2	Y	373	375	0			15
							9	4	410	9							
05	11966	X	9467	-0-	-2499	-0-	301	1	8786	2	Y	337	340	0			12
							9	4	371	9							
06	11580	X	9173	-0-	-2407	-0-	305	1	8531	2	Y	299	297	0			14
							8	4	329	9							
07	11005	X	7641	-0-	-3364	-0-	272	1	7079	2	Y	259	262	0			11
							5	4	285	9							
08	10819	X	7973	-0-	-2846	-0-	307	1	7403	2	Y	233	234	0			10
							7	4	256	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	625	1	22668	2	Y	1099	1084	0			46
							53	4	1209	9							
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	717	1	21862	2	Y	1000	1007	0			39
							21	4	1100	9							
05	23467	X	22765	-0-	-702	-0-	722	1	21115	2	Y	822	833	0			28
							24	4	904	9							
06	23460	X	20879	-0-	-2581	-0-	690	1	19326	2	Y	766	758	0			36
							20	4	843	9							
07	24242	X	19770	-0-	-4472	-0-	702	1	18241	2	Y	740	745	0			31
							13	4	814	9							
08	24242	X	19692	-0-	-4550	-0-	749	1	18043	2	Y	802	799	0			34
							18	4	882	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47492	X	31777	-0-	-15715	-0-	814	1	29519	2	Y	1251	1258	0			52
							68	4	1376	9							
04	42930	X	31683	-0-	-11247	-0-	962	1	29365	2	Y	1207	1211	0			48
							28	4	1328	9							
05	44361	X	32029	-0-	-12332	-0-	1020	1	29797	2	Y	1073	1084	0			37
							32	4	1180	9							
06	42480	X	28951	-0-	-13529	-0-	960	1	26886	2	Y	980	970	0			47
							27	4	1078	9							
07	32736	X	31146	-0-	-1590	-0-	1113	1	28916	2	Y	997	1003	0			41
							20	4	1097	9							
08	32736	X	30973	-0-	-1763	-0-	1193	1	28728	2	Y	933	935	0			39
							26	4	1026	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	449	1	11462	2	Y	1959	1891	0			68
							49	4	2155	9							
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	408	1	10242	2	Y	1654	1645	0			77
							61	4	1819	9							
05	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	410	1	9607	2	Y	1608	1612	0			73
							51	4	1769	9							
06	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	406	1	9548	2	Y	2341	2287	0			127
							72	4	2575	9							
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	414	1	9457	2	Y	1890	1931	0			86
							53	4	2079	9							
08	10881	X	9680	-0-	-1201	-0-	337	1	7737	2	Y	1442	1449	0			79
							20	4	1586	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	7340	-0-	-3231	-0-	230	1	5883	2	Y	1092	1054	0			38
							26	4	1201	9							
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	252	1	6375	2	Y	1348	1323	0			63
							40	4	1483	9							
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	353	1	8325	2	Y	1899	1875	0			87
							46	4	2089	9							
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	388	1	9055	2	Y	1808	1797	0			98
							65	4	1989	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	331	1	7542	2	Y	1407	1441	0			64
							42	4	1548	9							
*08	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	503	1	11510	2	Y	1806	1771	0			99
							28	4	1987	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	18478	-0-	-5423	-0-	683	1	16990	2	Y	682	687	0			23
							55	4	750	9							
04	22080	X	15274	-0-	-6806	-0-	574	1	14009	2	Y	567	564	0			26
							67	4	624	9							
05	22010	X	13379	-0-	-8631	-0-	530	1	12230	2	Y	512	515	0			23
							56	4	563	9							
06	21300	X	12100	-0-	-9200	-0-	489	1	11075	2	Y	428	428	0			23
							65	4	471	9							
07	21824	X	14305	-0-	-7519	-0-	577	1	13080	2	Y	526	525	0			24
							69	4	579	9							
08	18476	X	2345	-0-	-16131	-0-	96	1	2171	2	Y	67	87	0			4
							4	4	74	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	18416	-0-	-1579	-0-	675	1	16820	2	Y	786	770	0			27
							56	4	865	9							
04	T. A.		19235	-0-	19235	19235	713	1	17455	2	Y	892	878	0			41
							86	4	981	9							
05	T. A.		19747	-0-	19747	38982	783	1	18069	2	Y	738	746	0			33
							83	4	812	9							
06	T. A.		22776	-0-	22776	61758	930	1	21034	2	Y	626	625	0			34
							123	4	689	9							
07	T. A.		23282	-0-	23282	85040	964	1	21817	2	Y	352	370	0			16
							114	4	387	9							
*08	107043	X	22003	-0-	-85040	-0-	913	1	20601	2	Y	411	405	0			22
							37	4	452	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	236	1	5921	2	Y	502	503	0			17
							21	4	552	9							
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	277	1	6772	2	Y	333	335	0			15
							33	4	366	9							
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	223	1	5162	2	Y	393	390	0			18
							24	4	432	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	187	1	4277	2	Y	467	460	0			25
							27	4	514	9							
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	107	1	2444	2	Y	412	418	0			19
							14	4	453	9							
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	104	1	2393	2	Y	430	425	0			24
							6	4	473	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298415	X	41450	-0-	-256965	-0-	1603	1	38843	2	Y	809	813	0			75
							114	4	890	9							
04	57090	X	46225	-0-	-10865	-0-	1702	1	43582	2	Y	725	735	0			65
							143	4	798	9							
05	54281	X	46811	-0-	-7470	-0-	1249	1	44935	2	Y	523	543	0			45
							52	4	575	9							
06	52530	X	45474	-0-	-7056	-0-	1372	1	43433	2	Y	496	485	0			56
							123	4	546	9							
07	47771	X	42249	-0-	-5522	-0-	1397	1	40344	2	Y	435	442	0			49
							29	4	479	9							
08	47771	X	46924	-0-	-847	-0-	1408	1	44816	2	Y	596	580	0			65
							44	4	656	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303949	X	47220	-0-	-256729	-0-	1810	1	43839	2	Y	1296	1284	0			121
							145	4	1426	9							
04	55590	X	49769	-0-	-5821	-0-	1814	1	46457	2	Y	1211	1222	0			110
							166	4	1332	9							
05	54157	X	50745	-0-	-3412	-0-	1334	1	47995	2	Y	1224	1227	0			107
							70	4	1346	9							
06	52410	X	45574	-0-	-6836	-0-	1351	1	42801	2	Y	1155	1130	0			132
							151	4	1271	9							
07	51429	X	43726	-0-	-7703	-0-	1423	1	41098	2	Y	1049	1062	0			119
							51	4	1154	9							
08	51429	X	48177	-0-	-3252	-0-	1425	1	45334	2	Y	1231	1213	0			137
							64	4	1354	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47802	X	34817	-0-	-12985	-0-	1344	1	32575	2	Y	727	747	0			67
							98	4	800	9							
04	46260	X	42627	-0-	-3633	-0-	1572	1	40239	2	Y	624	635	0			56
							130	4	686	9							
05	45384	X	42125	-0-	-3259	-0-	1122	1	40369	2	Y	533	543	0			46
							48	4	586	9							
06	40950	X	36638	-0-	-4312	-0-	1102	1	34903	2	Y	482	473	0			55
							103	4	530	9							
07	44051	X	40237	-0-	-3814	-0-	1318	1	38055	2	Y	750	720	0			85
							39	4	825	9							
08	44051	X	39891	-0-	-4160	-0-	1188	1	37784	2	Y	794	791	0			88
							46	4	873	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51398	X	43854	-0-	-7544	-0-	1684	1	40797	2	Y	1128	1129	0			105
							132	4	1241	9							
04	49740	X	43786	-0-	-5954	-0-	1604	1	41079	2	Y	875	901	0			79
							140	4	963	9							
05	48515	X	44806	-0-	-3709	-0-	1187	1	42697	2	Y	787	798	0			68
							56	4	866	9							
06	46410	X	39520	-0-	-6890	-0-	1177	1	37255	2	Y	875	843	0			100
							125	4	963	9							
07	45260	X	41074	-0-	-4186	-0-	1349	1	38974	2	Y	649	675	0			74
							37	4	714	9							
08	45260	X	40776	-0-	-4484	-0-	1218	1	38763	2	Y	683	682	0			75
							44	4	751	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390574	X	64918	-0-	-325656	-0-	2519	1	61043	2	Y	1077	1097	0			98
							171	4	1185	9							
04	68550	X	65548	-0-	-3002	-0-	2419	1	61941	2	Y	899	917	0			80
							199	4	989	9							
05	68913	X	63739	-0-	-5174	-0-	1699	1	61091	2	Y	797	809	0			68
							72	4	877	9							
06	66060	X	42955	-0-	-23105	-0-	1287	1	40753	2	Y	716	702	0			82
							127	4	788	9							
07	67735	X	59054	-0-	-8681	-0-	1949	1	56291	2	Y	700	703	0			79
							44	4	770	9							
08	67735	X	59255	-0-	-8480	-0-	1781	1	56663	2	Y	689	694	0			74
							53	4	758	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47833	X	39653	-0-	-8180	-0-	1524	1	36902	2	Y	1008	1015	0			94
							118	4	1109	9							
04	46290	X	41985	-0-	-4305	-0-	1529	1	39179	2	Y	1033	1033	0			94
							141	4	1136	9							
05	45632	X	42183	-0-	-3449	-0-	1112	1	40008	2	Y	915	929	0			80
							56	4	1007	9							
06	41520	X	35761	-0-	-5759	-0-	1067	1	33782	2	Y	728	725	0			83
							111	4	801	9							
07	43400	X	39689	-0-	-3711	-0-	1297	1	37469	2	Y	802	794	0			91
							41	4	882	9							
08	43400	X	39396	-0-	-4004	-0-	1173	1	37324	2	Y	775	780	0			86
							46	4	853	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45136	X	39717	-0-	-5419	-0-	1532	1	37130	2	Y	856	860	0			79
							113	4	942	9							
04	43680	X	39777	-0-	-3903	-0-	1459	1	37374	2	Y	743	755	0			67
							127	4	817	9							
05	43865	X	40196	-0-	-3669	-0-	1067	1	38401	2	Y	617	631	0			53
							49	4	679	9							
06	39510	X	34102	-0-	-5408	-0-	1020	1	32302	2	Y	615	598	0			70
							103	4	677	9							
07	41106	X	37802	-0-	-3304	-0-	1241	1	35855	2	Y	611	612	0			69
							34	4	672	9							
08	41106	X	37558	-0-	-3548	-0-	1123	1	35734	2	Y	602	605	0			66
							39	4	662	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46469	X	45202	-0-	-1267	-0-	1736	1	42051	2	Y	1164	1142	0			109
							135	4	1280	9							
04	44970	X	41177	-0-	-3793	-0-	1504	1	38518	2	Y	927	952	0			84
							135	4	1020	9							
05	46252	X	41417	-0-	-4835	-0-	1096	1	39438	2	Y	755	773	0			66
							52	4	831	9							
06	44760	X	35117	-0-	-9643	-0-	1050	1	33245	2	Y	651	643	0			74
							106	4	716	9							
07	45198	X	39141	-0-	-6057	-0-	1282	1	37017	2	Y	731	722	0			83
							38	4	804	9							
08	45198	X	38567	-0-	-6631	-0-	1148	1	36545	2	Y	754	754	0			83
							45	4	829	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49879	X	40066	-0-	-9813	-0-	1539	1	37284	2	Y	1021	1038	0			95
							120	4	1123	9							
04	47400	X	42698	-0-	-4702	-0-	1569	1	40179	2	Y	742	770	0			67
							134	4	816	9							
05	47864	X	42958	-0-	-4906	-0-	1134	1	40815	2	Y	866	857	0			76
							56	4	953	9							
06	46320	X	35345	-0-	-10975	-0-	1052	1	33293	2	Y	806	790	0			92
							113	4	887	9							
07	44113	X	39697	-0-	-4416	-0-	1298	1	37501	2	Y	779	783	0			88
							41	4	857	9							
08	44113	X	39032	-0-	-5081	-0-	1160	1	36923	2	Y	820	817	0			91
							47	4	902	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48608	X	42745	-0-	-5863	-0-	1638	1	39700	2	Y	1159	1132	0			108
							132	4	1275	9							
04	47040	X	43375	-0-	-3665	-0-	1565	1	40075	2	Y	1436	1413	0			131
							155	4	1580	9							
05	48608	X	42908	-0-	-5700	-0-	1133	1	40774	2	Y	859	915	0			75
							56	4	945	9							
06	45210	X	36998	-0-	-8212	-0-	1105	1	34980	2	Y	727	719	0			83
							113	4	800	9							
07	44826	X	42348	-0-	-2478	-0-	1385	1	40012	2	Y	825	815	0			93
							43	4	908	9							
08	44826	X	40305	-0-	-4521	-0-	1201	1	38192	2	Y	787	793	0			87
							46	4	866	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50344	X	47168	-0-	-3176	-0-	1822	1	44144	2	Y	973	928	0			90
							132	4	1070	9							
04	48180	X	43286	-0-	-4894	-0-	1578	1	40438	2	Y	1024	1021	0			93
							144	4	1126	9							
05	49786	X	45157	-0-	-4629	-0-	1190	1	42822	2	Y	986	993	0			86
							60	4	1085	9							
06	45720	X	37635	-0-	-8085	-0-	1117	1	35382	2	Y	920	901	0			105
							124	4	1012	9							
07	47182	X	42954	-0-	-4228	-0-	1395	1	40295	2	Y	1101	1081	0			125
							53	4	1211	9							
08	47182	X	41678	-0-	-5504	-0-	1236	1	39315	2	Y	976	992	0			109
							53	4	1074	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45477	X	39002	-0-	-6475	-0-	1484	1	35958	2	Y	1300	1281	0			122
							130	4	1430	9							
04	43980	X	39894	-0-	-4086	-0-	1440	1	36878	2	Y	1304	1307	0			119
							142	4	1434	9							
05	45446	X	41520	-0-	-3926	-0-	1081	1	38889	2	Y	1351	1351	0			119
							64	4	1486	9							
06	42420	X	36487	-0-	-5933	-0-	1075	1	34045	2	Y	1125	1115	0			129
							129	4	1238	9							
07	41230	X	40094	-0-	-1136	-0-	1296	1	37420	2	Y	1203	1196	0			136
							55	4	1323	9							
08	41509	X	38606	-0-	-2903	-0-	1146	1	36479	2	Y	848	890	0			94
							48	4	933	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54622	X	48783	-0-	-5839	-0-	1281	1	46458	2	Y	858	855	0			35
							100	4	944	9							
04	49740	X	46986	-0-	-2754	-0-	1460	1	44568	2	Y	836	839	0			32
							38	4	920	9							
05	51398	X	45995	-0-	-5403	-0-	1490	1	43549	2	Y	829	833	0			28
							44	4	912	9							
06	47220	X	41891	-0-	-5329	-0-	1413	1	39565	2	Y	797	787	0			38
							36	4	877	9							
07	48794	X	38643	-0-	-10151	-0-	1399	1	36371	2	Y	774	780	0			32
							22	4	851	9							
08	48794	X	40751	-0-	-8043	-0-	1590	1	38275	2	Y	776	776	0			32
							32	4	854	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75702	X	66886	-0-	-8816	-0-	1758	1	63718	2	Y	1158	1175	0			47
							136	4	1274	9							
04	72030	X	60753	-0-	-11277	-0-	1889	1	57634	2	Y	1074	1079	0			42
							49	4	1181	9							
05	73563	X	59066	-0-	-14497	-0-	1910	1	55812	2	Y	1171	1173	0			40
							56	4	1288	9							
06	71190	X	49901	-0-	-21289	-0-	1692	1	47377	2	Y	718	724	0			34
							42	4	790	9							
07	66898	X	53942	-0-	-12956	-0-	1962	1	50995	2	Y	868	866	0			36
							30	4	955	9							
08	66898	X	53841	-0-	-13057	-0-	2110	1	50811	2	Y	798	801	0			33
							42	4	878	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346912	X	42367	-0-	-304545	-0-	1106	1	40094	2	Y	982	961	0			40
							87	4	1080	9							
04	71130	X	37943	-0-	-33187	-0-	1155	1	35258	2	Y	1361	1347	0			54
							33	4	1497	9							
05	73501	X	55490	-0-	-18011	-0-	1781	1	52036	2	Y	1472	1476	0			50
							54	4	1619	9							
06	71130	X	53762	-0-	-17368	-0-	1802	1	50469	2	Y	1311	1299	0			62
							49	4	1442	9							
07	62434	X	53684	-0-	-8750	-0-	1941	1	50438	2	Y	1158	1172	0			48
							31	4	1274	9							
08	55490	X	53721	-0-	-1769	-0-	2099	1	50527	2	Y	957	965	0			40
							42	4	1053	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77872	X	70434	-0-	-7438	-0-	1857	1	67346	2	Y	989	990	0			39
							143	4	1088	9							
04	64314	X	64314	-0-	-0-	-0-	2007	1	61273	2	Y	893	898	0			34
							52	4	982	9							
05	64728	X	63023	-0-	-1705	-0-	2052	1	59981	2	Y	847	853	0			28
							58	4	932	9							
06	62640	X	53259	-0-	-9381	-0-	1807	1	50594	2	Y	739	732	0			35
							45	4	813	9							
07	64728	X	54726	-0-	-10002	-0-	1995	1	51848	2	Y	776	779	0			32
							29	4	854	9							
08	64728	X	54980	-0-	-9748	-0-	2153	1	51841	2	Y	857	854	0			35
							43	4	943	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71083	X	60563	-0-	-10520	-0-	1592	1	57723	2	Y	1023	1024	0			41
							123	4	1125	9							
04	65070	X	58270	-0-	-6800	-0-	1813	1	55360	2	Y	954	958	0			37
							48	4	1049	9							
05	67239	X	59906	-0-	-7333	-0-	1947	1	56883	2	Y	928	934	0			31
							55	4	1021	9							
06	61980	X	52155	-0-	-9825	-0-	1756	1	49187	2	Y	1060	1041	0			50
							46	4	1166	9							
07	60574	X	55346	-0-	-5228	-0-	2004	1	52098	2	Y	1102	1106	0			46
							32	4	1212	9							
08	60574	X	53875	-0-	-6699	-0-	2116	1	50939	2	Y	708	725	0			29
							41	4	779	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225528	X	48349	-0-	-177179	-0-	1262	1	45778	2	Y	1099	1069	0			45
							100	4	1209	9							
04	47430	X	42660	-0-	-4770	-0-	1313	1	40070	2	Y	1128	1129	0			44
							36	4	1241	9							
05	40017	X	40017	-0-	-0-	-0-	1280	1	37389	2	Y	1189	1192	0			41
							40	4	1308	9							
06	46800	X	34070	-0-	-12730	-0-	1137	1	31845	2	Y	961	956	0			46
							31	4	1057	9							
07	48360	X	33928	-0-	-14432	-0-	1221	1	31723	2	Y	876	886	0			36
							20	4	964	9							
08	48360	X	34251	-0-	-14109	-0-	1329	1	32011	2	Y	803	805	0			34
							28	4	883	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75609	X	59955	-0-		-15654	-0-	1586	1	57495	2	Y	685	683	0			27
								120	4	754	9							
04	61560	X	53310	-0-		-8250	-0-	1657	1	50604	2	Y	914	906	0			35
								44	4	1005	9							
05	63612	X	56270	-0-		-7342	-0-	1829	1	53432	2	Y	870	876	0			29
								52	4	957	9							
06	58020	X	47832	-0-		-10188	-0-	1616	1	45239	2	Y	851	840	0			40
								41	4	936	9							
07	59954	X	49204	-0-		-10750	-0-	1786	1	46415	2	Y	887	890	0			37
								27	4	976	9							
08	59954	X	51242	-0-		-8712	-0-	2001	1	48168	2	Y	939	937	0			39
								40	4	1033	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56513	X	26440	-0-		-30073	-0-	689	1	25008	2	Y	625	617	0			26
								55	4	688	9							
04	51240	X	35303	-0-		-15937	-0-	1087	1	33174	2	Y	920	910	0			36
								30	4	1012	9							
05	52948	X	33264	-0-		-19684	-0-	1069	1	31208	2	Y	868	874	0			30
								32	4	955	9							
06	51240	X	38218	-0-		-13022	-0-	1262	1	35343	2	Y	1433	1395	0			68
								37	4	1576	9							
07	45010	X	45010	-0-		-0-	-0-	1584	1	41159	2	Y	2032	2016	0			84
								32	4	2235	9							
*08	46768	X	46768	-0-		-0-	-0-	1788	1	43057	2	Y	1711	1723	0			72
								41	4	1882	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52018	X	39458	-0-		-12560	-0-	1025	1	37166	2	Y	1077	1060	0			44
								82	4	1185	9							
04	57780	X	57503	-0-		-277	-0-	1763	1	53812	2	Y	1708	1685	0			67
								49	4	1879	9							
05	59706	X	54180	-0-		-5526	-0-	1733	1	50623	2	Y	1609	1621	0			55
								54	4	1770	9							
06	57780	X	51112	-0-		-6668	-0-	1703	1	47666	2	Y	1542	1524	0			73
								47	4	1696	9							
07	59427	X	54498	-0-		-4929	-0-	1950	1	50684	2	Y	1663	1667	0			69
								35	4	1829	9							
08	59427	X	50699	-0-		-8728	-0-	1959	1	47158	2	Y	1400	1410	0			59
								42	4	1540	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40548	X	25433	-0-		-15115	-0-	660	1	23942	2	Y	707	714	0			29
								53	4	778	9							
04	38793	X	38793	-0-		-0-	-0-	1200	1	36637	2	Y	840	836	0			33
								32	4	924	9							
05	36553	X	36553	-0-		-0-	-0-	1180	1	34467	2	Y	792	798	0			27
								35	4	871	9							
06	34470	X	29182	-0-		-5288	-0-	975	1	27309	2	Y	792	781	0			38
								27	4	871	9							
07	35619	X	27887	-0-		-7732	-0-	1007	1	26158	2	Y	642	653	0			27
								16	4	706	9							
08	35619	X	26778	-0-		-8841	-0-	1049	1	25246	2	Y	421	431	0			17
								20	4	463	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48732	X	29722	-0-	-19010	-0-	790	1	28649	2	Y	204	199	0			8
							59	4	224	9							
04	46347	X	46347	-0-	-0-	-0-	1458	1	44502	2	Y	319	315	0			12
							36	4	351	9							
05	42350	X	42350	-0-	-0-	-0-	1390	1	40601	2	Y	293	296	0			9
							37	4	322	9							
06	41340	X	41340	-0-	-0-	-0-	1414	1	39587	2	Y	278	274	0			13
							33	4	306	9							
07	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	1482	1	38538	2	Y	237	240	0			10
							20	4	261	9							
*08	37716	X	37716	-0-	-0-	-0-	1494	1	35975	2	Y	199	202	0			7
							28	4	219	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	28807	-0-	-9633	-0-	752	1	27264	2	Y	665	670	0			27
							59	4	732	9							
04	68790	X	30046	-0-	-38744	-0-	925	1	28223	2	Y	794	790	0			31
							25	4	873	9							
05	71083	X	30259	-0-	-40824	-0-	971	1	28378	2	Y	800	804	0			27
							30	4	880	9							
06	68790	X	35658	-0-	-33132	-0-	1189	1	33284	2	Y	1048	1025	0			50
							32	4	1153	9							
07	40327	X	40327	-0-	-0-	-0-	1444	1	37518	2	Y	1218	1218	0			50
							25	4	1340	9							
*08	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	1372	1	33043	2	Y	1381	1373	0			58
							32	4	1519	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61411	X	27070	-0-	-34341	-0-	712	1	25830	2	Y	430	425	0			17
							55	4	473	9							
04	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	1234	1	37686	2	Y	614	607	0			24
							33	4	675	9							
05	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	1444	1	42181	2	Y	332	345	0			11
							39	4	365	9							
06	37800	X	37723	-0-	-77	-0-	1284	1	35947	2	Y	419	410	0			20
							31	4	461	9							
07	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1435	1	37291	2	Y	493	493	0			20
							21	4	542	9							
*08	39590	X	39590	-0-	-0-	-0-	1556	1	37470	2	Y	485	485	0			20
							30	4	534	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51243	X	44302	-0-	-6941	-0-	1145	1	41527	2	Y	1397	1393	0			58
							93	4	1537	9							
04	46650	X	41719	-0-	-4931	-0-	1277	1	38994	2	Y	1284	1292	0			50
							36	4	1412	9							
05	48205	X	38269	-0-	-9936	-0-	1228	1	35854	2	Y	1045	1059	0			36
							37	4	1150	9							
06	45780	X	29287	-0-	-16493	-0-	976	1	27342	2	Y	856	851	0			41
							27	4	942	9							
07	44299	X	25476	-0-	-18823	-0-	916	1	23810	2	Y	667	680	0			28
							16	4	734	9							
08	44299	X	21187	-0-	-23112	-0-	820	1	19769	2	Y	527	533	0			22
							18	4	580	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325748	X	46327	-0-	-279421	-0-	1212	1	43954	2	Y	969	966	0			40
							95	4	1066	9							
04	57600	X	47375	-0-	-10225	-0-	1468	1	44798	2	Y	973	975	0			38
							39	4	1070	9							
05	59520	X	51359	-0-	-8161	-0-	1663	1	48589	2	Y	963	968	0			33
							48	4	1059	9							
06	55020	X	45019	-0-	-10001	-0-	1518	1	42494	2	Y	880	871	0			42
							39	4	968	9							
07	48949	X	46373	-0-	-2576	-0-	1678	1	43628	2	Y	945	948	0			39
							27	4	1040	9							
08	51367	X	48165	-0-	-3202	-0-	1880	1	45264	2	Y	894	896	0			37
							38	4	983	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53878	X	19518	-0-	-34360	-0-	512	1	18560	2	Y	369	367	0			15
							40	4	406	9							
04	39120	X	24609	-0-	-14511	-0-	764	1	23321	2	Y	458	455	0			18
							20	4	504	9							
05	40424	X	24782	-0-	-15642	-0-	803	1	23449	2	Y	461	463	0			16
							23	4	507	9							
06	37920	X	22144	-0-	-15776	-0-	747	1	20921	2	Y	415	411	0			20
							19	4	457	9							
07	25420	X	23439	-0-	-1981	-0-	850	1	22089	2	Y	443	445	0			18
							13	4	487	9							
*08	29521	X	29521	-0-	-0-	-0-	1142	1	27493	2	Y	784	769	0			33
							24	4	862	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51646	X	43112	-0-	-8534	-0-	1127	1	40877	2	Y	926	925	0			38
							89	4	1019	9							
04	44790	X	41780	-0-	-3010	-0-	1292	1	39444	2	Y	917	919	0			36
							35	4	1009	9							
05	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	1304	1	38105	2	Y	897	902	0			31
							39	4	987	9							
06	43770	X	32146	-0-	-11624	-0-	1066	1	29847	2	Y	1094	1073	0			52
							30	4	1203	9							
07	43183	X	37107	-0-	-6076	-0-	1334	1	34661	2	Y	991	1002	0			41
							22	4	1090	9							
08	43183	X	37868	-0-	-5315	-0-	1467	1	35324	2	Y	951	952	0			40
							31	4	1046	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92719	X	92719	-0-	-0-	-0-	2454	1	88957	2	Y	1020	1024	0			40
							186	4	1122	9							
04	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	2671	1	81555	2	Y	1001	1003	0			38
							69	4	1101	9							
05	71502	X	71502	-0-	-0-	-0-	2326	1	67964	2	Y	1042	1045	0			35
							66	4	1146	9							
06	55020	X	55020	-0-	-0-	-0-	1860	1	52092	2	Y	927	918	0			44
							48	4	1020	9							
07	55761	X	55761	-0-	-0-	-0-	2024	1	52606	2	Y	1000	1003	0			41
							31	4	1100	9							
*08	55360	X	55360	-0-	-0-	-0-	2165	1	52120	2	Y	938	940	0			39
							43	4	1032	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78244	X	58070	-0-	-20174	-0-	1495	1	54195	2	Y	2052	2033	0			85
							123	4	2257	9							
04	77413	X	77413	-0-	-0-	-0-	2356	1	71928	2	Y	2783	2758	0			110
							68	4	3061	9							
05	79174	X	68649	-0-	-10525	-0-	2177	1	63604	2	Y	2543	2566	0			87
							71	4	2797	9							
06	76620	X	60948	-0-	-15672	-0-	2012	1	56346	2	Y	2301	2278	0			110
							59	4	2531	9							
07	79484	X	64991	-0-	-14493	-0-	2305	1	59914	2	Y	2480	2487	0			103
							44	4	2728	9							
08	79484	X	40067	-0-	-39417	-0-	1547	1	37248	2	Y	1126	1182	0			47
							33	4	1239	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75051	X	48184	-0-	-26867	-0-	1254	1	45481	2	Y	1226	1261	0			50
							100	4	1349	9							
04	48330	X	47044	-0-	-1286	-0-	1457	1	44492	2	Y	960	973	0			37
							39	4	1056	9							
05	49941	X	46900	-0-	-3041	-0-	1513	1	44201	2	Y	1037	1039	0			35
							45	4	1141	9							
06	48330	X	38435	-0-	-9895	-0-	1295	1	36267	2	Y	763	762	0			36
							34	4	839	9							
07	59917	X	59917	-0-	-0-	-0-	2169	1	56381	2	Y	1211	1197	0			50
							35	4	1332	9							
*08	72557	X	72557	-0-	-0-	-0-	2825	1	68028	2	Y	1496	1484	0			62
							58	4	1646	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49662	X	35992	-0-	-13670	-0-	960	1	34805	2	Y	142	140	0			5
							71	4	156	9							
04	43200	X	34405	-0-	-8795	-0-	1086	1	33152	2	Y	128	129	0			4
							26	4	141	9							
05	44640	X	34457	-0-	-10183	-0-	1135	1	33150	2	Y	130	130	0			4
							29	4	143	9							
06	40830	X	30209	-0-	-10621	-0-	1014	1	28401	2	Y	697	668	0			33
							27	4	767	9							
07	42191	X	33301	-0-	-8890	-0-	1192	1	30979	2	Y	1008	999	0			42
							21	4	1109	9							
*08	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	1585	1	38163	2	Y	1166	1159	0			49
							34	4	1283	9							

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57784	X	48992	-0-	-8792	-0-	1280	1	46436	2	Y	1068	1057	0			44
							101	4	1175	9							
04	73812	X	73812	-0-	-0-	-0-	2286	1	69780	2	Y	1532	1516	0			60
							61	4	1685	9							
05	73920	X	73920	-0-	-0-	-0-	2388	1	69773	2	Y	1535	1543	0			52
							70	4	1689	9							
06	67177	X	67177	-0-	-0-	-0-	2261	1	63306	2	Y	1410	1395	0			67
							59	4	1551	9							
07	69923	X	69923	-0-	-0-	-0-	2529	1	65725	2	Y	1481	1487	0			61
							40	4	1629	9							
08	52080	X	50852	-0-	-1228	-0-	1973	1	47482	2	Y	1233	1242	0			52
							41	4	1356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31322	X	31322	-0-	-0-	-0-	1119	1	27994	2	Y	1920	1931	0			66
							97	4	2112	9							
04	27810	X	27310	-0-	-500	-0-	996	1	24453	2	Y	1580	1572	0			74
							123	4	1738	9							
05	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	1126	1	26035	2	Y	1611	1612	0			73
							122	4	1772	9							
06	30300	X	28526	-0-	-1774	-0-	1125	1	25586	2	Y	1508	1499	0			82
							156	4	1659	9							
07	31310	X	29676	-0-	-1634	-0-	1151	1	26147	2	Y	2034	2023	0			93
							141	4	2237	9							
*08	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	1483	1	33535	2	Y	1621	1626	0			88
							64	4	1783	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	8294	-0-	-22179	-0-	297	1	7424	2	Y	498	500	0			17
							25	4	548	9							
04	10320	X	8576	-0-	-1744	-0-	312	1	7659	2	Y	515	508	0			24
							38	4	567	9							
05	10664	X	9221	-0-	-1443	-0-	355	1	8221	2	Y	551	550	0			25
							39	4	606	9							
06	10320	X	7061	-0-	-3259	-0-	278	1	6313	2	Y	393	397	0			21
							38	4	432	9							
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	809	1	20232	2	Y	1475	1475	0			51
							70	4	1623	9							
04	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	836	1	20571	2	Y	1483	1465	0			69
							105	4	1631	9							
05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	997	1	23063	2	Y	1738	1728	0			79
							109	4	1912	9							
06	21840	X	19960	-0-	-1880	-0-	778	1	17709	2	Y	1240	1252	0			67
							109	4	1364	9							
07	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
08	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36703	X	36703	-0-	-0-	-0-	1286	1	32287	2	Y	2740	2743	0			94
							116	4	3014	9							
04	36270	X	32589	-0-	-3681	-0-	1166	1	28734	2	Y	2309	2295	0			108
							149	4	2540	9							
05	37479	X	36444	-0-	-1035	-0-	1391	1	32214	2	Y	2442	2439	0			111
							153	4	2686	9							
06	37030	X	37030	-0-	-0-	-0-	1450	1	32991	2	Y	2170	2163	0			118
							202	4	2387	9							
07	36828	X	32957	-0-	-3871	-0-	1285	1	29167	2	Y	2135	2156	0			97
							156	4	2349	9							
*08	46567	X	46567	-0-	-0-	-0-	1869	1	42294	2	Y	2111	2093	0			115
							82	4	2322	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37696	X	29274	-0-	-8422	-0-	1023	1	25687	2	Y	2246	2247	0			77
							93	4	2471	9							
04	31860	X	31111	-0-	-749	-0-	1119	1	27535	2	Y	2105	2084	0			98
							141	4	2316	9							
05	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1513	1	34986	2	Y	2259	2255	0			102
							164	4	2485	9							
06	37382	X	37382	-0-	-0-	-0-	1462	1	33286	2	Y	2209	2191	0			120
							204	4	2430	9							
07	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	1469	1	33356	2	Y	2466	2474	0			112
							179	4	2713	9							
*08	48229	X	48229	-0-	-0-	-0-	1928	1	43657	2	Y	2325	2311	0			126
							86	4	2558	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54064	X	45616	-0-	-8448	-0-	1122	1	40701	2	Y	3353	3354	0			141
							105	4	3688	9							
04	45240	X	41069	-0-	-4171	-0-	1188	1	36277	2	Y	3237	3250	0			128
							43	4	3561	9							
05	46748	X	41937	-0-	-4811	-0-	1270	1	37104	2	Y	3192	3210	0			110
							52	4	3511	9							
06	45240	X	36509	-0-	-8731	-0-	1153	1	32301	2	Y	2738	2717	0			131
							43	4	3012	9							
07	45601	X	37424	-0-	-8177	-0-	1279	1	33230	2	Y	2621	2643	0			109
							32	4	2883	9							
08	45601	X	37296	-0-	-8305	-0-	1375	1	33103	2	Y	2528	2529	0			108
							37	4	2781	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47182	X	37649	-0-	-9533	-0-	954	1	34610	2	Y	1820	1820	0			76
							83	4	2002	9							
04	39150	X	36295	-0-	-2855	-0-	1088	1	33220	2	Y	1775	1781	0			70
							34	4	1953	9							
05	40455	X	36246	-0-	-4209	-0-	1139	1	33291	2	Y	1615	1629	0			56
							39	4	1777	9							
06	38070	X	31285	-0-	-6785	-0-	1025	1	28687	2	Y	1402	1391	0			67
							31	4	1542	9							
07	37634	X	33081	-0-	-4553	-0-	1170	1	30397	2	Y	1355	1366	0			56
							23	4	1491	9							
08	37634	X	32281	-0-	-5353	-0-	1234	1	29697	2	Y	1202	1207	0			51
							28	4	1322	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48546	X	43895	-0-	-4651	-0-	1100	1	39906	2	Y	2537	2540	0			107
							98	4	2791	9							
04	42090	X	40560	-0-	-1530	-0-	1197	1	36577	2	Y	2496	2504	0			99
							40	4	2746	9							
05	43493	X	39093	-0-	-4400	-0-	1200	1	35058	2	Y	2535	2546	0			88
							46	4	2789	9							
06	42090	X	33911	-0-	-8179	-0-	1087	1	30446	2	Y	2128	2115	0			101
							37	4	2341	9							
07	43493	X	34518	-0-	-8975	-0-	1184	1	30760	2	Y	2314	2319	0			96
							29	4	2545	9							
08	43493	X	34463	-0-	-9030	-0-	1279	1	30800	2	Y	2136	2141	0			91
							34	4	2350	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51491	X	35338	-0-	-16153	-0-	906	1	32846	2	Y	1374	1372	0			57
							75	4	1511	9							
04	48240	X	41382	-0-	-6858	-0-	1244	1	37975	2	Y	1932	1913	0			76
							38	4	2125	9							
05	49848	X	41253	-0-	-8595	-0-	1296	1	37869	2	Y	1858	1870	0			64
							44	4	2044	9							
06	47220	X	34571	-0-	-12649	-0-	1129	1	31621	2	Y	1624	1611	0			77
							35	4	1786	9							
07	42749	X	36817	-0-	-5932	-0-	1280	1	33262	2	Y	2043	2035	0			85
							28	4	2247	9							
08	42749	X	35450	-0-	-7299	-0-	1333	1	32087	2	Y	1815	1823	0			77
							33	4	1997	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	19174	-0-	-6525	-0-	627	1	15937	2	Y	2314	2289	0			80
							65	4	2545	9							
04	23790	X	18296	-0-	-5494	-0-	631	1	15654	2	Y	1751	1749	0			82
							85	4	1926	9							
05	21793	X	18579	-0-	-3214	-0-	700	1	16220	2	Y	1437	1454	0			65
							78	4	1581	9							
06	20610	X	17341	-0-	-3269	-0-	671	1	15299	2	Y	1160	1162	0			63
							95	4	1276	9							
07	19189	X	14790	-0-	-4399	-0-	571	1	12964	2	Y	1078	1092	0			49
							69	4	1186	9							
08	19189	X	13253	-0-	-5936	-0-	513	1	11651	2	Y	968	964	0			53
							24	4	1065	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	952	1	23649	2	Y	758	760	0			26
							75	4	834	9							
04	23880	X	22381	-0-	-1499	-0-	853	1	20770	2	Y	601	599	0			28
							97	4	661	9							
05	24273	X	15913	-0-	-8360	-0-	653	1	15003	2	Y	174	194	0			8
							66	4	191	9							
06	23880	X	15296	-0-	-8584	-0-	643	1	14473	2	Y	89	92	0			5
							82	4	98	9							
07	24676	X	18189	-0-	-6487	-0-	734	1	16633	2	Y	667	642	0			30
							88	4	734	9							
08	24676	X	21507	-0-	-3169	-0-	874	1	19749	2	Y	770	758	0			42
							37	4	847	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	871	1	22165	2	Y	3429	3407	0			119
							92	4	3772	9							
04	24000	X	23429	-0-	-571	-0-	725	1	18385	2	Y	3821	3761	0			179
							116	4	4203	9							
05	22816	X	22769	-0-	-47	-0-	733	1	17319	2	Y	4200	4187	0			192
							97	4	4620	9							
06	24000	X	21898	-0-	-2102	-0-	715	1	16775	2	Y	3894	3875	0			211
							125	4	4283	9							
07	24800	X	23171	-0-	-1629	-0-	782	1	17881	2	Y	4006	4035	0			182
							101	4	4407	9							
*08	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	868	1	19974	2	Y	4160	4114	0			228
							53	4	4576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28241	X	27105	-0-	-1136	-0-	1037	1	25642	2	Y	317	320	0			10
							77	4	349	9							
04	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	992	1	24107	2	Y	395	387	0			18
							111	4	435	9							
05	27305	X	27305	-0-	-0-	-0-	1120	1	25753	2	Y	288	293	0			13
							115	4	317	9							
06	26130	X	21973	-0-	-4157	-0-	919	1	20715	2	Y	201	203	0			11
							118	4	221	9							
07	27001	X	18510	-0-	-8491	-0-	771	1	17440	2	Y	190	192	0			9
							90	4	209	9							
08	27001	X	17971	-0-	-9030	-0-	752	1	16945	2	Y	222	219	0			12
							30	4	244	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1149	1	28500	2	Y	677	680	0			23
							89	4	745	9							
04	27000	X	22421	-0-	-4579	-0-	863	1	20990	2	Y	428	431	0			20
							97	4	471	9							
05	27280	X	22462	-0-	-4818	-0-	927	1	21287	2	Y	141	155	0			6
							93	4	155	9							
06	27000	X	18202	-0-	-8798	-0-	760	1	17126	2	Y	199	194	0			11
							97	4	219	9							
07	27900	X	18432	-0-	-9468	-0-	767	1	17370	2	Y	185	188	0			8
							91	4	204	9							
08	27900	X	19481	-0-	-8419	-0-	816	1	18413	2	Y	199	197	0			10
							33	4	219	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50375	X	40157	-0-	-10218	-0-	1478	1	36782	2	Y	1615	1617	0			55
							120	4	1777	9							
04	46500	X	38525	-0-	-7975	-0-	1446	1	35313	2	Y	1451	1439	0			67
							170	4	1596	9							
05	46097	X	37123	-0-	-8974	-0-	1489	1	34321	2	Y	1052	1072	0			47
							156	4	1157	9							
06	44460	X	32976	-0-	-11484	-0-	1366	1	30810	2	Y	567	583	0			31
							176	4	624	9							
07	40145	X	34615	-0-	-5530	-0-	1422	1	32208	2	Y	742	739	0			34
							169	4	816	9							
08	40145	X	33961	-0-	-6184	-0-	1401	1	31620	2	Y	803	794	0			43
							57	4	883	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	21267	-0-	-9082	-0-	824	1	20325	2	Y	54	55	0			1
							59	4	59	9							
04	28050	X	18798	-0-	-9252	-0-	740	1	17924	2	Y	49	48	0			2
							80	4	54	9							
05	24800	X	19354	-0-	-5446	-0-	803	1	18431	2	Y	35	36	0			1
							81	4	39	9							
06	22830	X	16039	-0-	-6791	-0-	679	1	15268	2	Y	6	7	0			-0-
							85	4	7	9							
07	21266	X	17897	-0-	-3369	-0-	752	1	17007	2	Y	45	43	0			2
							88	4	50	9							
08	21266	X	18137	-0-	-3129	-0-	766	1	17253	2	Y	80	78	0			4
							30	4	88	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43586	X	34410	-0-	-9176	-0-	1147	1	29045	2	Y	3730	3722	0			129
							115	4	4103	9							
04	38970	X	31803	-0-	-7167	-0-	1060	1	26474	2	Y	3744	3698	0			175
							151	4	4118	9							
05	38688	X	31219	-0-	-7469	-0-	1124	1	26197	2	Y	3424	3443	0			156
							132	4	3766	9							
06	35910	X	28800	-0-	-7110	-0-	1076	1	24680	2	Y	2622	2636	0			142
							160	4	2884	9							
07	34410	X	29903	-0-	-4507	-0-	1140	1	25911	2	Y	2465	2495	0			112
							140	4	2712	9							
08	34410	X	29957	-0-	-4453	-0-	1155	1	26245	2	Y	2274	2262	0			124
							56	4	2501	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	1090	1	27013	2	Y	571	570	0			19
							83	4	628	9							
04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	988	1	24022	2	Y	472	469	0			22
							111	4	519	9							
05	22227	X	18235	-0-	-3992	-0-	736	1	16954	2	Y	425	428	0			19
							77	4	468	9							
06	25950	X	18076	-0-	-7874	-0-	746	1	16850	2	Y	347	347	0			19
							98	4	382	9							
07	26815	X	19414	-0-	-7401	-0-	800	1	18111	2	Y	371	373	0			17
							95	4	408	9							
08	26815	X	18846	-0-	-7969	-0-	781	1	17622	2	Y	374	371	0			20
							32	4	411	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	28802	-0-	-431	-0-	1105	1	27337	2	Y	253	251	0			8
							82	4	278	9							
04	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	1422	1	34464	2	Y	187	187	0			8
							155	4	206	9							
05	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	2014	1	46259	2	Y	221	220	0			9
							204	4	243	9							
06	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	1856	1	41758	2	Y	166	166	0			9
							235	4	183	9							
07	44076	X	44076	-0-	-0-	-0-	1847	1	41784	2	Y	207	207	0			9
							217	4	228	9							
*08	43339	X	43339	-0-	-0-	-0-	1820	1	41012	2	Y	395	384	0			20
							72	4	435	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	18677	-0-	-2186	-0-	658	1	16494	2	Y	1334	1338	0			46
							58	4	1467	9							
04	20190	X	15663	-0-	-4527	-0-	560	1	13802	2	Y	1117	1111	0			52
							72	4	1229	9							
05	20863	X	15297	-0-	-5566	-0-	597	1	13792	2	Y	767	784	0			35
							64	4	844	9							
06	20160	X	15787	-0-	-4373	-0-	629	1	14284	2	Y	716	712	0			39
							86	4	788	9							
07	18662	X	14039	-0-	-4623	-0-	552	1	12522	2	Y	816	818	0			37
							67	4	898	9							
08	18662	X	15992	-0-	-2670	-0-	628	1	14234	2	Y	1001	983	0			55
							29	4	1101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291923	X	32760	-0-	-2259163	-0-	1269	1	31314	2	Y	78	77	0			2
							91	4	86	9							
04	38970	X	31127	-0-	-7843	-0-	1224	1	29642	2	Y	117	114	0			5
							132	4	129	9							
05	36611	X	32912	-0-	-3699	-0-	1362	1	31281	2	Y	119	119	0			5
							138	4	131	9							
06	33930	X	29366	-0-	-4564	-0-	1228	1	27671	2	Y	282	272	0			15
							157	4	310	9							
07	34069	X	30064	-0-	-4005	-0-	1253	1	28350	2	Y	285	287	0			13
							147	4	314	9							
08	32922	X	30242	-0-	-2680	-0-	1267	1	28551	2	Y	340	335	0			18
							50	4	374	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	39506	-0-	-8234	-0-	1460	1	36319	2	Y	1463	1462	0			50
							118	4	1609	9							
04	42810	X	38609	-0-	-4201	-0-	1459	1	35580	2	Y	1274	1265	0			59
							169	4	1401	9							
05	41881	X	39369	-0-	-2512	-0-	1481	1	34358	2	Y	3058	2978	0			139
							166	4	3364	9							
06	39960	X	35660	-0-	-4300	-0-	1258	1	29125	2	Y	4615	4504	0			250
							200	4	5077	9							
07	39897	X	36624	-0-	-3273	-0-	1311	1	29907	2	Y	4764	4797	0			217
							166	4	5240	9							
08	39897	X	35045	-0-	-4852	-0-	1248	1	28577	2	Y	4682	4642	0			257
							70	4	5150	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	34447	-0-	-7217	-0-	1268	1	31555	2	Y	1383	1390	0			47
							103	4	1521	9							
04	38160	X	29648	-0-	-8512	-0-	1102	1	26958	2	Y	1324	1310	0			61
							132	4	1456	9							
05	36022	X	31100	-0-	-4922	-0-	1207	1	27911	2	Y	1683	1668	0			76
							131	4	1851	9							
06	34860	X	25848	-0-	-9012	-0-	1016	1	23103	2	Y	1444	1442	0			78
							141	4	1588	9							
07	36022	X	26892	-0-	-9130	-0-	1056	1	23971	2	Y	1579	1585	0			72
							128	4	1737	9							
08	34441	X	15732	-0-	-18709	-0-	616	1	13974	2	Y	1012	1029	0			55
							29	4	1113	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	22778	-0-	-5866	-0-	836	1	20828	2	Y	950	946	0			32
							69	4	1045	9							
04	26760	X	17721	-0-	-9039	-0-	681	1	16565	2	Y	362	377	0			17
							77	4	398	9							
05	24583	X	17074	-0-	-7509	-0-	704	1	16178	2	Y	109	121	0			5
							72	4	120	9							
06	22770	X	18264	-0-	-4506	-0-	767	1	17276	2	Y	112	111	0			6
							98	4	123	9							
07	23033	X	20139	-0-	-2894	-0-	840	1	18994	2	Y	188	185	0			9
							98	4	207	9							
08	22785	X	20195	-0-	-2590	-0-	846	1	19081	2	Y	213	211	0			11
							34	4	234	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	589	1	14621	2	Y	437	438	0			15
							46	4	481	9							
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	588	1	14317	2	Y	361	359	0			17
							67	4	397	9							
05	15376	X	8951	-0-	-6425	-0-	366	1	8426	2	Y	110	122	0			5
							38	4	121	9							
06	15240	X	7806	-0-	-7434	-0-	326	1	7351	2	Y	79	80	0			4
							42	4	87	9							
07	15872	X	8352	-0-	-7520	-0-	348	1	7876	2	Y	79	79	0			4
							41	4	87	9							
08	15872	X	6314	-0-	-9558	-0-	266	1	5980	2	Y	53	54	0			3
							10	4	58	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

03	50902	X	41936	-0-	-8966	-0-	1616	1	39932	2	Y	245	245	0			7
							118	4	270	9							
04	47550	X	39281	-0-	-8269	-0-	1541	1	37334	2	Y	217	215	0			9
							167	4	239	9							
05	43338	X	39372	-0-	-3966	-0-	1588	1	36577	2	Y	947	914	0			42
							165	4	1042	9							
06	40890	X	39149	-0-	-1741	-0-	1610	1	36372	2	Y	869	864	0			47
							211	4	956	9							
07	41943	X	41398	-0-	-545	-0-	1702	1	38534	2	Y	874	881	0			40
							201	4	961	9							
08	41943	X	39766	-0-	-2177	-0-	1659	1	37421	2	Y	563	573	0			30
							67	4	619	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

03	29202	X	21193	-0-	-8009	-0-	807	1	19967	2	Y	326	326	0			11
							60	4	359	9							
04	25860	X	17791	-0-	-8069	-0-	688	1	16716	2	Y	282	280	0			13
							77	4	310	9							
05	23498	X	17893	-0-	-5605	-0-	729	1	16770	2	Y	290	290	0			13
							75	4	319	9							
06	21870	X	17214	-0-	-4656	-0-	719	1	16197	2	Y	187	190	0			10
							92	4	206	9							
07	22506	X	18948	-0-	-3558	-0-	790	1	17871	2	Y	176	178	0			8
							93	4	194	9							
08	21204	X	17262	-0-	-3942	-0-	721	1	16250	2	Y	238	234	0			12
							29	4	262	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	17673	-0-		-7468	-0-	669	1	16580	2	Y	339	339	0			11
								51	4	373	9							
04	21960	X	15840	-0-		-6120	-0-	610	1	14831	2	Y	300	297	0			14
								69	4	330	9							
05	19437	X	16585	-0-		-2852	-0-	674	1	15516	2	Y	295	296	0			13
								70	4	325	9							
06	18540	X	15642	-0-		-2898	-0-	649	1	14631	2	Y	253	252	0			14
								84	4	278	9							
07	19158	X	16451	-0-		-2707	-0-	677	1	15324	2	Y	336	335	0			15
								80	4	370	9							
08	17670	X	16927	-0-		-743	-0-	698	1	15769	2	Y	392	386	0			21
								29	4	431	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38688	X	28658	-0-		-10030	-0-	1049	1	26138	2	Y	1259	1264	0			43
								86	4	1385	9							
04	34560	X	23107	-0-		-11453	-0-	858	1	20994	2	Y	1047	1041	0			49
								103	4	1152	9							
05	31930	X	25452	-0-		-6478	-0-	992	1	22917	2	Y	1305	1295	0			59
								107	4	1436	9							
06	29520	X	24729	-0-		-4791	-0-	984	1	22339	2	Y	1156	1152	0			63
								134	4	1272	9							
07	30504	X	25539	-0-		-4965	-0-	1013	1	22971	2	Y	1303	1307	0			59
								122	4	1433	9							
08	28644	X	25530	-0-		-3114	-0-	1012	1	22909	2	Y	1422	1404	0			77
								45	4	1564	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	17690	-0-		-4227	-0-	650	1	16178	2	Y	735	735	0			25
								53	4	809	9							
04	21210	X	14693	-0-		-6517	-0-	546	1	13361	2	Y	655	650	0			30
								65	4	721	9							
05	21917	X	12315	-0-		-9602	-0-	478	1	11059	2	Y	660	660	0			30
								52	4	726	9							
06	20460	X	11957	-0-		-8503	-0-	475	1	10783	2	Y	576	575	0			31
								65	4	634	9							
07	17701	X	12592	-0-		-5109	-0-	496	1	11253	2	Y	712	711	0			32
								60	4	783	9							
08	17701	X	12131	-0-		-5570	-0-	479	1	10850	2	Y	710	703	0			39
								21	4	781	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32116	X	23857	-0-		-8259	-0-	886	1	22012	2	Y	808	808	0			27
								70	4	889	9							
04	29100	X	22710	-0-		-6390	-0-	857	1	20907	2	Y	769	760	0			36
								100	4	846	9							
05	26877	X	19280	-0-		-7597	-0-	768	1	17701	2	Y	664	670	0			30
								81	4	730	9							
06	26010	X	12833	-0-		-13177	-0-	517	1	11706	2	Y	492	495	0			27
								69	4	541	9							
07	23870	X	9191	-0-		-14679	-0-	366	1	8299	2	Y	438	445	0			20
								44	4	482	9							
08	23870	X	9262	-0-		-14608	-0-	378	1	8535	2	Y	303	307	0			16
								16	4	333	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

03	57908	X	53805	-0-	-4103	-0-	1838	1	46324	2	Y	4972	4975	0			171
							174	4	5469	9							
04	54060	X	43749	-0-	-10311	-0-	1499	1	37237	2	Y	4371	4338	0			204
							205	4	4808	9							
05	55366	X	41129	-0-	-14237	-0-	1585	1	36668	2	Y	2457	2550	0			111
							173	4	2703	9							
06	53580	X	44718	-0-	-8862	-0-	1783	1	40452	2	Y	2037	2038	0			110
							242	4	2241	9							
07	53816	X	43808	-0-	-10008	-0-	1750	1	39688	2	Y	1964	1985	0			89
							210	4	2160	9							
08	53816	X	45113	-0-	-8703	-0-	1803	1	40834	2	Y	2178	2149	0			118
							80	4	2396	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	97	1	1257	2	Y	37	42	1			12
							10	4	41	9							
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	81	1	1028	2	Y	30	31	1			11
							5	4	33	9							
05	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	93	1	1232	2	Y	34	35	1			10
							11	4	37	9							
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	91	1	1188	2	Y	31	31	1			10
							8	4	34	9							
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1237	2	Y	32	31	1			11
							7	4	35	9							
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	2	Y	27	30	1			8
							7	4	30	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	141	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1901	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	169	1	1950	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	126	1	1627	2	N	113	101	1			36
							12	4	124	9							
04	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	97	1	1228	2	N	88	91	1			33
							6	4	97	9							
05	2232	X	1833	-0-	-399	-0-	120	1	1592	2	N	97	101	1			29
							14	4	107	9							
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	156	1	2025	2	N	95	93	1			31
							13	4	105	9							
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	165	1	2199	2	N	95	94	1			32
							13	4	105	9							
08	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	134	1	1545	2	N	88	93	1			27
							8	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	386	1	4985	2	Y	243	216	1			77
							38	4	267	9							
04	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	369	1	4690	2	Y	193	198	1			72
							24	4	212	9							
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	390	1	5173	2	Y	209	218	1			63
							46	4	230	9							
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	380	1	4938	2	Y	203	200	1			66
							32	4	223	9							
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	388	1	5171	2	Y	203	201	1			68
							30	4	223	9							
*08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	481	1	5564	2	Y	190	200	1			58
							30	4	209	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	185	1	2397	2	Y	18	15	1			6
							18	4	20	9							
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	176	1	2234	2	Y	14	15	1			5
							12	4	15	9							
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	174	1	2304	2	Y	16	16	1			5
							20	4	18	9							
06	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	170	1	2203	2	Y	15	15	1			5
							14	4	17	9							
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	175	1	2328	2	Y	15	15	1			5
							14	4	17	9							
*08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	208	1	2401	2	Y	14	15	1			4
							13	4	15	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

03	6324	X	3474	-0-	-2850	-0-	217	1	2799	2	Y	397	354	1			125
							21	4	437	9							
04	6120	X	2925	-0-	-3195	-0-	188	1	2387	2	Y	307	315	1			117
							12	4	338	9							
05	5115	X	2909	-0-	-2206	-0-	176	1	2337	2	Y	341	355	1			103
							21	4	375	9							
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	164	1	2137	2	Y	333	327	1			109
							14	4	366	9							
07	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	167	1	2222	2	Y	332	329	1			112
							13	4	365	9							
08	3472	X	2919	-0-	-553	-0-	204	1	2362	2	Y	309	327	1			94
							13	4	340	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

03	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	456	1	5892	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	438	1	5556	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	445	1	5907	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
06	6180	X	6080	-0-	-100	-0-	432	1	5612	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	6386	X	5604	-0-	-782	-0-	389	1	5185	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
08	6417	X	5915	-0-	-502	-0-	468	1	5417	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

03	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	230	1	2977	2	Y	37	42	1			12
							23	4	41	9							
04	3420	X	2918	-0-	-502	-0-	210	1	2662	2	Y	29	30	1			11
							14	4	32	9							
05	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	194	1	2571	2	Y	32	33	1			10
							23	4	35	9							
06	3240	X	2706	-0-	-534	-0-	190	1	2466	2	Y	31	31	1			10
							16	4	34	9							
07	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	194	1	2582	2	Y	31	31	1			10
							15	4	34	9							
08	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	247	1	2857	2	Y	30	31	1			9
							16	4	33	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	Y	54	37	1			21
							690	4	59	9							
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	Y	59	58	1			22
							1170	4	65	9							
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	Y	64	67	1			19
							425	4	70	9							
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	1574	2	Y	64	62	1			21
							539	4	70	9							
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	51	53	1			19
							565	4	56	9							
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	157	1	1819	2	Y	59	60	1			18
							247	4	65	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1264	2	Y	37	42	1			12
							10	4	41	9							
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	93	1	1182	2	Y	29	30	1			11
							6	4	32	9							
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	90	1	1190	2	Y	32	33	1			10
							11	4	35	9							
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	88	1	1144	2	Y	31	31	1			10
							7	4	34	9							
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	87	1	1157	2	Y	32	31	1			11
							7	4	35	9							
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	2	Y	29	31	1			9
							7	4	32	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	4									
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	85	1	1124	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	81	1	1057	2	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							21	4	1	9							
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	98	1	1132	2	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	Y	37	33	1			12
							463	4	41	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	Y	29	30	1			11
							579	4	32	9							
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	Y	32	33	1			10
							212	4	35	9							
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	31	31	1			10
							265	4	34	9							
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	Y	32	31	1			11
							335	4	35	9							
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	70	1	812	2	Y	29	31	1			9
							123	4	32	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	212	1	2737	2	Y	86	77	1			27
							21	4	95	9							
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	202	1	2568	2	Y	70	71	1			26
							13	4	77	9							
05	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	205	1	2719	2	Y	75	78	1			23
							24	4	83	9							
06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	195	1	2540	2	Y	72	71	1			24
							16	4	79	9							
07	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	197	1	2622	2	Y	72	72	1			24
							15	4	79	9							
08	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	234	1	2706	2	Y	68	71	1			21
							15	4	75	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	145	1	1879	2	Y	62	70	1			20
							14	4	68	9							
04	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1821	2	Y	48	50	1			18
							9	4	53	9							
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	142	1	1890	2	Y	54	56	1			16
							17	4	59	9							
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	138	1	1791	2	Y	52	51	1			17
							11	4	57	9							
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	144	1	1920	2	Y	53	52	1			18
							11	4	58	9							
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	166	1	1917	2	Y	48	51	1			15
							11	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	143	1	1843	2	Y	40	38	1			13
							14	4	44	9							
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	136	1	1727	2	Y	32	33	1			12
							9	4	35	9							
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	132	1	1751	2	Y	35	36	1			11
							16	4	39	9							
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	130	1	1695	2	Y	33	33	1			11
							11	4	36	9							
07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	106	1	1411	2	Y	33	33	1			11
							8	4	36	9							
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	161	1	1859	2	Y	32	33	1			10
							10	4	35	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	204	1	2640	2	Y	91	81	1			29
							20	4	100	9							
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	195	1	2480	2	Y	72	74	1			27
							13	4	79	9							
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	Y	75	79	1			23
							23	4	83	9							
06	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	186	1	2412	2	Y	76	74	1			25
							15	4	84	9							
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	192	1	2560	2	Y	75	75	1			25
							15	4	83	9							
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	224	1	2596	2	Y	70	74	1			21
							14	4	77	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	254	1	3279	2	Y	160	150	1			51
							25	4	176	9							
04	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	244	1	3091	2	Y	128	131	1			48
							16	4	141	9							
05	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	247	1	3278	2	Y	138	144	1			42
							29	4	152	9							
06	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	239	1	3108	2	Y	134	132	1			44
							20	4	147	9							
07	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	245	1	3272	2	Y	134	133	1			45
							19	4	147	9							
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	292	1	3376	2	Y	125	132	1			38
							18	4	138	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	226	1	2923	2	Y	187	209	1			61
							22	4	206	9							
04	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	204	1	2590	2	Y	144	150	1			55
							13	4	158	9							
05	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	208	1	2761	2	Y	157	163	1			49
							25	4	173	9							
06	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	204	1	2654	2	Y	155	153	1			51
							17	4	171	9							
07	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	195	1	2596	2	Y	155	154	1			52
							15	4	171	9							
08	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	220	1	2546	2	Y	146	154	1			44
							14	4	161	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	74	1	856	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	125	1	1610	2	Y	37	42	1			12
							12	4	41	9							
04	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	149	1	1893	2	Y	30	31	1			11
							10	4	33	9							
05	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	153	1	2030	2	Y	34	35	1			10
							18	4	37	9							
06	2250	X	2220	-0-	-30	-0-	155	1	2018	2	Y	31	31	1			10
							13	4	34	9							
07	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	152	1	2023	2	Y	32	31	1			11
							12	4	35	9							
08	2232	X	1090	-0-	-1142	-0-	84	1	976	2	Y	23	28	1			6
							5	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2601	-0-		-65	-0-	185	1	2395	2	Y	3	3	1			1
								18	4	3	9							
04	2490	N	2452	-0-		-38	-0-	178	1	2259	2	Y	3	3	1			1
								12	4	3	9							
05	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	182	1	2409	2	Y	3	3	1			1
								21	4	3	9							
06	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	3	3	1			1
								15	4	3	9							
07	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	3	3	1			1
								14	4	3	9							
*08	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	220	1	2541	2	Y	3	3	1			1
								14	4	3	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	158	1	2048	2	Y	26	24	1			8
								16	4	29	9							
04	2190	N	2065	-0-		-125	-0-	148	1	1884	2	Y	21	21	1			8
								10	4	23	9							
05	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	151	1	2003	2	Y	23	24	1			7
								18	4	25	9							
06	2190	N	2057	-0-		-133	-0-	144	1	1877	2	Y	22	22	1			7
								12	4	24	9							
07	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	147	1	1958	2	Y	22	22	1			7
								11	4	24	9							
*08	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	176	1	2037	2	Y	21	22	1			6
								11	4	23	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3014	-0-		-86	-0-	200	1	2589	2	Y	186	191	1			60
								20	4	205	9							
04	3030	X	2802	-0-		-228	-0-	192	1	2434	2	Y	148	153	1			55
								13	4	163	9							
05	3131	X	2947	-0-		-184	-0-	193	1	2554	2	Y	161	167	1			49
								23	4	177	9							
06	3030	X	2864	-0-		-166	-0-	191	1	2486	2	Y	155	153	1			51
								16	4	171	9							
07	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	197	1	2634	2	Y	156	155	1			52
								15	4	172	9							
*08	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	230	1	2661	2	Y	146	154	1			44
								15	4	161	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	108	1	1402	2	N	29	26	1			9
								11	4	32	9							
04	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	110	1	1398	2	N	24	24	1			9
								7	4	26	9							
05	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	104	1	1374	2	N	24	25	1			8
								12	4	26	9							
06	1500	N	1448	-0-		-52	-0-	101	1	1313	2	N	24	24	1			8
								8	4	26	9							
07	1581	N	1454	-0-		-127	-0-	99	1	1321	2	N	24	24	1			8
								8	4	26	9							
08	1519	N	1517	-0-		-2	-0-	118	1	1367	2	N	23	24	1			7
								7	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	149	1	1929	2	N	37	33	1			12
							15	4	41	9							
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	142	1	1798	2	N	29	30	1			11
							9	4	32	9							
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	140	1	1861	2	N	32	33	1			10
							17	4	35	9							
06	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	138	1	1790	2	N	31	31	1			10
							11	4	34	9							
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	141	1	1877	2	N	32	31	1			11
							11	4	35	9							
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	166	1	1916	2	N	29	31	1			9
							10	4	32	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

03	DLQ G-10		397	-0-	397	1329	387	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1804	466	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2303	N	499	-0-	-1804	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1			4
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1692	2	8	9	Y	7	6	1			3
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	Y	8	10	1			1

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7233		3301	-0-	-3932	64	3015	2	286	9	N	260	253	1			15
04	2790		2782	-0-	-8	56	2507	2	275	9	N	250	152	1			113
05	2883		2687	-0-	-196	-0-	2489	2	198	9	N	180	15	1			278
06	2790		2147	-0-	-643	-0-	2139	2	8	9	N	7	158	1			127
07	2883		2319	-0-	-564	-0-	2275	2	44	9	N	40	164	1			3
08	2883		2286	-0-	-597	-0-	2286	2			N	-0-					3

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					55
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					55
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					55
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					55
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					55
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					27
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					27
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					27
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					27
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					28
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					28
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					28
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					28
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					14
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					14
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					14
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					14
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					14
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					10
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					10
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					10
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					10
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					22
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					22
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					22
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					22
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					22
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					28
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					28
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					28
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					28
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					15
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					15
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					15
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					13
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					13
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	35	1	2301	3	N	-0-					50
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					50
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	80	1	3313	3	N	-0-					50
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1972	1	2028	3	N	-0-					50
07	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	69	1	2603	3	N	-0-					50
*08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	184	1	3576	3	N	-0-					50

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	166	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	136	1	2192	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	143	1	1966	3	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	160	1	1973	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1462	-0-	-956	-0-	38	1	1424	3	N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	207	1	2050	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	11	1	732	3	N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	978	3	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	3	N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	23	1	857	3	N	-0-					-0-
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	22	1	806	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	637	-0-	-200	-0-	10	1	627	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	25	1	937	3	N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	949	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	949	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	22	1	852	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	26	1	963	3	N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	3	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	24	1	924	3	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	33	1	1237	3	N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	1019	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	18	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	3	N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

03	837	N	540	-0-	-297	-0-	8	1	532	3	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	3	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	861	-0-	-193	-0-	22	1	839	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	13	1	850	3	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	19	1	749	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	N	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

03	868	N	733	-0-	-135	-0-	11	1	722	3	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

03	961	N	913	-0-	-48	-0-	14	1	899	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	27	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	24	1	908	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	40	1	1555	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	43	1	1630	3	N	-0-					-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	47	1	1752	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	601	3	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	N	-0-					-0-
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	13	1	470	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

03	527	N	360	-0-	-167	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	3	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	19	1	747	3	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	3	N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

03	403	N	216	-0-	-187	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	6	1	218	3	N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	248	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	322	1	291	3	Y	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	426	1	237	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	69	-0-	-231	-0-	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	147	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	177	1	159	3	Y	-0-			-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	350	1	195	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
*08	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	122	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	162	1	146	3	Y	-0-			-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	240	1	133	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	14	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	3	Y	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-			-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	110	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	143	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	217	1	121	3	Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	67	1	38	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	158	-0-	-245	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	172	-0-	-262	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-		-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	-0-	10	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-		-0-	-0-	67	1	38	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

03		14B2 EXT	297	-0-		297	522	15	1	282	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	374	-0-		374	896	15	1	359	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	32	-0-		32	928	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	212	-0-		212	1140	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	878	-0-		878	2018	47	1	831	3	N	-0-					-0-
*08	2529	X	511	-0-		-2018	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

03		14B2 EXT	330	-0-		330	391	16	1	314	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	365	-0-		365	756	15	1	350	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	73	-0-		73	829	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	833	-0-		833	1662	35	1	798	3	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1328	-0-		1328	2990	71	1	1257	3	N	-0-					-0-
*08	4218	X	1228	-0-		-2990	-0-	67	1	1161	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	154	-0-	154	154	8	1	146	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	657	-0-	657	811	26	1	631	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	158	-0-	158	969	7	1	151	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	743	-0-	743	1712	31	1	712	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	940	-0-	940	2652	50	1	890	3	N	-0-			-0-
*08	3716	X	1064	-0-	-2652	-0-	58	1	1006	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	53	1	1265	3	N	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	200	-0-	-1150	-0-	8	1	192	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	645	-0-	-719	-0-	35	1	610	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	908	-0-	-673	-0-	50	1	858	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	3	N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1385	3	N	-0-			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	66	1	1511	3	N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	76	1	1320	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	3	N	-0-			-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	3	N	-0-			-0-
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	40	1	715	3	N	-0-			-0-
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	44	1	760	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	3	N	-0-			-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	104	1	58	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	17	3	N	-0-			-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-			-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	11	1	23	3	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	3	Y	-0-			-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-			-0-
04	750	N	452	-0-	-298	-0-	18	1	434	3	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	N	-0-			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1125	3	N	-0-			-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
*08	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	-0-			-0-
04	960	N	587	-0-	-373	-0-	23	1	564	3	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	3	N	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	3	N	-0-			-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-			6
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			6
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-			6
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-			6
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			6
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-			-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-			-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	N	-0-			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	3	N	-0-			-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1232	3	N	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	N	-0-			-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-			-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	15	1	269	3	N	-0-			-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	3	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	3	N	-0-			-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	962	-0-	-718	-0-	38	1	924	3	N	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	N	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	N	-0-			-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	126	1	2233	3	N	-0-			-0-
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	124	1	2144	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	250	3	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	3	N	-0-			-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-			-0-
06	810	N	590	-0-	-220	-0-	24	1	566	3	N	-0-			-0-
07	682	N	457	-0-	-225	-0-	24	1	433	3	N	-0-			-0-
08	620	N	228	-0-	-392	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	3	N	-0-			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	3	N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	3	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	N	-0-			-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-			-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	867	3	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	50	1	1133	3	N	-0-			-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1237	3	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	3	N	-0-			-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1428	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	69	4	1	65	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	135	-0-	135	204	7	1	128	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	934	-0-	934	946	39	1	895	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	426	-0-	426	1372	18	1	408	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	362	-0-	362	1734	19	1	343	3	N	-0-			-0-
*08	1914	X	180	-0-	-1734	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	52	1	103	3	N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	66	1	60	3	N	-0-			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	177	1	98	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	N	-0-			-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-			-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-			-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		25	-0-	25	90	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	93	3	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-			-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	3	Y	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	3	Y	-0-			-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		364	-0-	364	364	15	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		615	-0-	615	979	25	1	590	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		224	-0-	224	1203	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
*08	1410	X	207	-0-	-1203	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	55	1	49	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	1	8	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	35	1	19	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

03		14B2 EXT	398	-0-	398	493	126	1	272	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	101	-0-	101	594	101	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	648	-0-	648	1242	57	1	591	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	502	-0-	502	1744	44	1	458	3	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	388	-0-	388	2132	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	2441	X	309	-0-	-2132	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	65	1	379	3	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	251	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	327	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	534	1	296	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					25
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	3			N	-0-					25
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					25
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					25
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					25
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	278	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	330	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	626	1	347	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	253	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	239	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	240	1	1608	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	528	1	1049	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	865	1	781	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1048	1	582	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	185	1	1902	3	N	-0-					99
04	2160	X	832	-0-	-1328	-0-	71	1	761	3	N	-0-					99
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	209	1	2077	3	N	-0-					99
06	2130	X	1313	-0-	-817	-0-	152	1	1161	3	N	-0-					99
07	2170	X	883	-0-	-1287	-0-	123	1	760	3	N	-0-					99
08	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	225	1	1941	3	N	-0-					99

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	717	3	N	-0-					39
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	45	1	904	3	N	-0-					39
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	65	1	752	3	N	-0-					39
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					39
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					39
08	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38595	X	30697	-0-	-7898	-0-	1371	1	29038	3	N	262	254	1			86
							288	9									
04	33120	X	25370	-0-	-7750	-0-	930	1	24230	3	N	191	237	1			40
							210	9									
05	36797	X	23232	-0-	-13565	-0-	918	1	22132	3	N	165	166	1			39
							182	9									
06	35610	X	19987	-0-	-15623	-0-	785	1	19102	3	N	91	129	1			1
							100	9									
*07	36797	X	18084	-0-	-18713	-0-	924	1	17062	3	N	89	89	1			1
							98	9									
08	30690	X	16085	-0-	-14605	-0-	847	1	15085	3	N	139	133	1			6
							153	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45570	X	32994	-0-	-12576	-0-	1460	1	30920	3	N	558	527	1			176
							614	9									
04	40200	X	29859	-0-	-10341	-0-	1090	1	28407	3	N	329	432	1			73
							362	9									
05	40362	X	28954	-0-	-11408	-0-	1145	1	27600	3	N	190	212	1			51
							209	9									
06	35970	X	26481	-0-	-9489	-0-	1029	1	25030	3	N	384	432	1			3
							422	9									
*07	35247	X	25074	-0-	-10173	-0-	1274	1	23511	3	N	263	264	1			2
							289	9									
08	32984	X	23241	-0-	-9743	-0-	1212	1	21575	3	N	413	396	1			17
							454	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	8055	-0-	-8685	-0-	357	1	7566	3	N	120	122	1			42
							132	9									
04	12660	X	5839	-0-	-6821	-0-	212	1	5525	3	N	93	116	1			19
							102	9									
05	12307	X	5732	-0-	-6575	-0-	223	1	5366	3	N	130	121	1			28
							143	9									
06	11190	X	5292	-0-	-5898	-0-	206	1	5001	3	N	77	104	1			1
							85	9									
*07	10602	X	5239	-0-	-5363	-0-	263	1	4860	3	N	105	105	1			1
							116	9									
08	8060	X	5154	-0-	-2906	-0-	267	1	4748	3	N	126	121	1			5
							139	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6023	-0-	-2843	-0-	271	1	5732	3	N	18	20	1			7
							20	9									
04	7920	X	4943	-0-	-2977	-0-	182	1	4730	3	N	28	30	1			5
							31	9									
05	7688	X	5080	-0-	-2608	-0-	202	1	4867	3	N	10	12	1			3
							11	9									
06	7140	X	4897	-0-	-2243	-0-	193	1	4693	3	N	10	13	1			-0-
							11	9									
*07	6789	X	5103	-0-	-1686	-0-	262	1	4832	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	6014	X	4931	-0-	-1083	-0-	261	1	4642	3	N	25	24	1			2
							28	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	12051	-0-	-8099	-0-	541	1	11459	3	Y	46	57	1			20
							51	9									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	109	1	2845	3	Y	96	101	1			15
							106	9									
05	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	15810	X	5116	-0-	-10694	-0-	200	1	4863	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	762	1	14069	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
*08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	651	1	11600	3	Y	87	84	1			3
							96	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

03	10788	X	4300	-0-	-6488	-0-	189	1	4006	3	Y	95	118	1			40
							105	9									
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	255	1	6641	3	Y	127	145	1			22
							140	9									
05	12555	X	8128	-0-	-4427	-0-	316	1	7629	3	Y	166	154	1			34
							183	9									
06	12120	X	6970	-0-	-5150	-0-	271	1	6590	3	Y	99	133	1			-0-
							109	9									
07	8122	X	6191	-0-	-1931	-0-	311	1	5745	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
08	8122	X	6063	-0-	-2059	-0-	312	1	5563	3	Y	171	165	1			6
							188	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

03	8773	X	6796	-0-	-1977	-0-	296	1	6260	3	Y	218	204	1			68
							240	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	176	1	4580	3	Y	203	234	1			37
							223	9									
05	9083	X	3455	-0-	-5628	-0-	129	1	3099	3	Y	206	197	1			46
							227	9									
06	8760	X	3340	-0-	-5420	-0-	126	1	3075	3	Y	126	171	1			1
							139	9									
*07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	407	1	7506	3	Y	302	301	1			2
							332	9									
*08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	390	1	6944	3	Y	210	203	1			8
							231	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

03	28427	X	19843	-0-	-8584	-0-	875	1	18536	3	Y	393	380	1			128
							432	9									
04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	702	1	18282	3	Y	301	368	1			61
							331	9									
05	26071	X	21224	-0-	-4847	-0-	831	1	20044	3	Y	317	307	1			71
							349	9									
06	23250	X	22664	-0-	-586	-0-	882	1	21464	3	Y	289	358	1			2
							318	9									
*07	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	1795	1	33143	3	Y	483	482	1			3
							531	9									
*08	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	1622	1	28884	3	Y	504	484	1			21
							554	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	26451	-0-	-13229	-0-	1165	1	24674	3	Y	556	540	1			182
							612	9									
04	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	879	1	22894	3	Y	441	535	1			88
							485	9									
05	32829	X	23150	-0-	-9679	-0-	902	1	21744	3	Y	458	443	1			103
							504	9									
06	29340	X	20542	-0-	-8798	-0-	797	1	19384	3	Y	328	428	1			3
							361	9									
*07	28179	X	19059	-0-	-9120	-0-	960	1	17715	3	Y	349	350	1			2
							384	9									
08	26443	X	17076	-0-	-9367	-0-	889	1	15826	3	Y	328	315	1			13
							361	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	4799	-0-	-3230	-0-	196	1	4153	3	Y	409	361	1			119
							450	9									
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	192	1	4996	3	Y	263	328	1			54
							289	9									
05	7812	X	4660	-0-	-3152	-0-	177	1	4275	3	Y	189	197	1			46
							208	9									
06	6510	X	3940	-0-	-2570	-0-	150	1	3645	3	Y	132	177	1			1
							145	9									
*07	5673	X	3904	-0-	-1769	-0-	187	1	3453	3	Y	240	239	1			2
							264	9									
08	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	195	1	3470	3	Y	152	146	1			7
							167	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30287	X	25693	-0-	-4594	-0-	1129	1	23909	3	Y	595	576	1			194
							655	9									
04	29310	X	22642	-0-	-6668	-0-	820	1	21363	3	Y	417	524	1			87
							459	9									
05	30287	X	22229	-0-	-8058	-0-	862	1	20775	3	Y	538	508	1			117
							592	9									
06	27270	X	20067	-0-	-7203	-0-	776	1	18875	3	Y	378	492	1			3
							416	9									
*07	24694	X	19128	-0-	-5566	-0-	959	1	17700	3	Y	426	426	1			3
							469	9									
08	20088	X	18060	-0-	-2028	-0-	936	1	16661	3	Y	421	405	1			16
							463	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	22270	-0-	-2375	-0-	4991	1	16934	3	Y	314	342	1			119
							345	9									
04	23850	X	20466	-0-	-3384	-0-	4502	1	15678	3	Y	260	325	1			54
							286	9									
05	24645	X	20180	-0-	-4465	-0-	4484	1	15142	3	Y	504	454	1			104
							554	9									
06	23850	X	17854	-0-	-5996	-0-	688	1	16752	3	Y	376	477	1			3
							414	9									
07	21534	X	15210	-0-	-6324	-0-	751	1	13866	3	Y	539	538	1			4
							593	9									
08	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	9112	-0-	-12402	-0-	402	1	8519	3	Y	174	172	1			58
							191	9									
04	16680	X	7789	-0-	-8891	-0-	281	1	7325	3	Y	166	193	1			31
							183	9									
05	15531	X	8725	-0-	-6806	-0-	341	1	8222	3	Y	147	144	1			34
							162	9									
06	13290	X	8523	-0-	-4767	-0-	333	1	8095	3	Y	86	119	1			1
							95	9									
*07	12772	X	5635	-0-	-7137	-0-	280	1	5172	3	Y	166	166	1			1
							183	9									
08	9114	X	6429	-0-	-2685	-0-	331	1	5891	3	Y	188	181	1			8
							207	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					5
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					5
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					5
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					5
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					13
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					13
06	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-					13
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					13
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					6
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					6
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			Y	-0-					6
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			Y	-0-					6
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					6

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					9
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					9
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					9
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			Y	-0-					9
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-					9
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					4
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					4
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					4
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					4
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					5
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					5
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					5
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					5
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					5
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

*09	T. A.	13	-0-	13	13	13	1		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	18	-0-	18	31	18	1		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	10	-0-	10	41	10	1		Y	-0-			-0-
*12	T. A.	6	-0-	6	47	6	1		Y	-0-			-0-
01	T. A.	13	-0-	13	60	13	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	69	9	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	22	-0-	22	91	22	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	113	22	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	119	6	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	123	4	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
*08	145 X	22	-0-	-123	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					9
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					9
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					9
07	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					9
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					9
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					9
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					9
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					9
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
*02	14B2	EXT	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					9
04	14B2	EXT	22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					9
05	14B2	EXT	6	-0-	6	50	6	2			Y	-0-					9
06	14B2	EXT	4	-0-	4	54	4	2			Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					9
*08	72	X	18	-0-	-54	-0-	18	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					4
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			Y	-0-					4
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					4
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	213	-0-	213	459	213	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	203	-0-	203	662	203	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	191	-0-	191	853	191	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	150	-0-	150	1003	150	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	73	-0-	73	1076	73	3			Y	-0-					-0-
*08	1076	X	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	147	-0-	147	305	147	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	105	-0-	105	410	105	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	39	-0-	39	449	39	3			N	-0-					-0-
*08	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		507	-0-	507	3083	507	3			N	-0-					-0-
04	3548	X	465	-0-	-3083	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		104	-0-	104	182	104	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		44	-0-	44	226	44	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	242	16	3			N	-0-					-0-
*08	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2021

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2021

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2021

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

03	14B DENY	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	146	-0-	146	231	146	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	215	-0-	215	446	215	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	207	-0-	207	653	207	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	180	-0-	180	833	180	2		N	-0-			-0-
*08	988 X	155	-0-	-833	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

03	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	131	-0-	131	192	131	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	194	-0-	194	386	194	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	186	-0-	186	572	186	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	162	-0-	162	734	162	2		N	-0-			-0-
*08	873 X	139	-0-	-734	-0-	139	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	163	-0-	163	261	163	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	240	-0-	240	501	240	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	232	-0-	232	733	232	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	201	-0-	201	934	201	2			N	-0-					-0-
*08		90	173	-0-	83	1017	173	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					4
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					4
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					4
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					4
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

03	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	652	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6116	-0-	-904	-0-	608	1	5508	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6941	-0-	-313	-0-	770	1	6171	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5940	-0-	-750	-0-	673	1	5267	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	5756	-0-	-1157	-0-	652	1	5104	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5519	-0-	-1425	-0-	631	1	4888	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	740	1	7093	2	Y	44					224
							48	9									
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	483	1	4373	2	Y	6					230
							7	9									
05	6231	X	4753	-0-	-1478	-0-	525	1	4211	2	Y	15	187	1			58
							17	9									
06	7620	X	6397	-0-	-1223	-0-	723	1	5653	2	Y	19					77
							21	9									
07	7874	X	6177	-0-	-1697	-0-	698	1	5462	2	Y	15					92
							17	9									
08	7874	X	6294	-0-	-1580	-0-	716	1	5547	2	Y	28					120
							31	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

03	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	191	-0-	191	306	191	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	282	-0-	282	588	282	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	272	-0-	272	860	272	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	236	-0-	236	1096	236	2			N	-0-					-0-
*08	324	203	-0-	-121	975	203	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166	263	166	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	245	-0-	245	508	245	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	236	-0-	236	744	236	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	205	-0-	205	949	205	2		N	-0-			-0-
*08	1125	176	-0-	-949	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

03	14B DENY	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	114	-0-	114	158	114	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	169	-0-	169	327	169	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	162	-0-	162	489	162	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	141	-0-	141	630	141	2		N	-0-			-0-
*08	54	121	-0-	67	697	121	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

03	14B DENY	99	-0-	99		99	99	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158		257	158	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	233	-0-	233		490	233	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	224	-0-	224		714	224	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	194	-0-	194		908	194	2			N	-0-					-0-
*08	1075	167	-0-	-908		-0-	167	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

03	14B2 EXT	40	-0-	40		40	40	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110		150	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	162	-0-	162		312	162	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	156	-0-	156		468	156	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	136	-0-	136		604	136	2			N	-0-					-0-
*08	721	117	-0-	-604		-0-	117	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

03	14B DENY	41	-0-	41		41	41	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112		153	112	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	165	-0-	165		318	165	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	159	-0-	159		477	159	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	138	-0-	138		615	138	2			N	-0-					-0-
*08	198	119	-0-	-79		536	119	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

03	3193	X	774	-0-	-2419	-0-	774	2			N	-0-					113
04	660	X	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					113
05	930	X	42	-0-	-888	-0-	42	2			N	-0-					113
06	900	X	47	-0-	-853	-0-	47	2			N	-0-					113
07	930	X	31	-0-	-899	-0-	31	2			N	-0-					113
08	775	X	35	-0-	-740	-0-	35	2			N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					3
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		765	-0-	765 B	765	193	1	572	2	N	-0-					-0-
04	1339	N	574	-0-	-765 B	-0-	56	1	518	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	106	1	354	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	48	1	432	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		284	-0-	284 B	-8025	71	1	213	2	N	-0-					-0-
04	0	N	263	-0-	263 B	-7762	26	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N	38	-0-	-241 B	-7762	9	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	337	-0-	337 B	-7425	42	1	295	99	N	-0-					-0-
07	0	N	399	-0-	399 B	-7026	39	1	360	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-7026					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	185	1	711	2	N	-0-					220
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	153	1	633	2	N	-0-					220
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	N	7	7	1			220
							8	9									
06	870	N	440	-0-	-430	-0-	385	1	55	2	N	-0-					220
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	72	1	553	2	N	-0-					220
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	148	1	865	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	2	250	9	N	227	178	1			110
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	57	2	173	9	N	157	182	1			85
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	2	263	9	N	239	169	1			155
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	46	2	124	9	N	113	182	1			86
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	49	2	152	9	N	138	183	1			41
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	53	2	201	9	N	183	183	1			41

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	N	-0-					34
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1008	2	N	-0-					34
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	224	1	1135	2	N	8	8	1			34
							9	9									
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	572	1	81	2	N	-0-					34
07	1302	N	798	-0-	-504	-0-	92	1	706	2	N	-0-					34
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12938		9817	-0-	-3121	-0-	2022	1	7795	2	N	-0-					118
04	6480		8947	-0-	2467	2467	1740	1	7207	2	N	-0-					118
05	14645		9437	-0-	-5208	-0-	1536	1	7782	2	N	108	108	1			118
							119	9									
06	6480		4774	-0-	-1706	-0-	4181	1	593	2	N	-0-					118
07	6696		1169	-0-	-5527	-0-	135	1	1034	2	N	-0-					118
*08	15370		11033	-0-	-4337	-0-	1611	1	9422	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5523	2	41	9	N	37					139
04	4770	X	2379	-0-	-2391	-0-	2335	2	44	9	N	40					179
05	5735	X	2415	-0-	-3320	-0-	2360	2	55	9	N	50	189	1			40
06	5550	X	139	-0-	-5411	-0-	139	2			N	-0-					40
07	5735	X	2675	-0-	-3060	-0-	2672	2	3	9	N	3					43
*08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6540	2	22	9	N	20					63

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3					148
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					160
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1058	2	12	9	N	11					171
06	1050	N	63	-0-	-987	-0-	63	2			N	-0-					171
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-					171
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	N	13					184

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	3238	2	13	9	N	12					126
04	3600	X	2845	-0-	-755	-0-	2770	2	75	9	N	68					194
05	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	3033	2	7	9	N	6	170	1			30
06	3300	X	179	-0-	-3121	-0-	179	2			N	-0-					30
07	3255	X	1211	-0-	-2044	-0-	1211	2			N	-0-					30
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3746	2	4	9	N	4					34

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	#	498	-0-	-9825	-0-	246	1	252	2	N	-0-					-0-
04	9330	#	5458	-0-	-3872	-0-	797	1	4661	2	N	-0-					-0-
05	10571		19056	-0-	8485	8485	1460	1	17596	2	N	-0-					-0-
06	10230		14938	-0-	4708	13193	1859	1	13079	2	N	-0-					-0-
07	35476		16427	-0-	-19049	-0-	1470	1	14957	2	N	-0-					-0-
*08	17217		13894	-0-	-3323	-0-	37	1	13857	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	454	1	465	2	N	-0-					1
04	2160	N	1395	-0-	-765	-0-	204	1	1191	2	N	-0-					1
05	3100	N	4187	-0-	1087	1087	338	1	3849	2	N	-0-					1
06	3000	N	4200	-0-	1200	2287	543	1	3657	2	N	-0-					1
07	3100	N	3896	-0-	796	3083	354	1	3542	2	N	-0-					1
*08	3100	N	3508	-0-	408	3491	3508	2			N	-0-					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

*10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					2
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					2
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					2
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					2
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					2
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	61	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	52	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	59	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	60	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	913	1	927	2	Y	-0-					5
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	730	1	804	2	Y	-0-					5
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	789	1	853	2	Y	-0-					5
06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	816	1	730	2	Y	-0-					5
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	829	1	824	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	765	1	777	2	Y	-0-					2
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	627	1	691	2	Y	-0-					2
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	672	1	727	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	697	1	624	2	Y	-0-					2
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	749	1	746	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	522	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	522	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	522	1	3746	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	522	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	522	1	3567	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
07	14B2 EXT		1	-0-	1 B	-37219	1	3			N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37219					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

03	4123	X	2895	-0-	-1228 B	-0-	305	1	2523	3	N	61	188	1			60
							67	9									
04	3750	X	2591	-0-	-1159 B	-0-	301	1	2227	3	N	57					117
							63	9									
05	3286	X	637	-0-	-2649 B	-0-	187	1	427	3	N	21					138
							23	9									
06	3000	X	1988	-0-	-1012 B	-0-	292	1	1652	3	N	40					178
							44	9									
07	3100	X	1760	-0-	-1340 B	-0-	266	1	1455	3	N	35					213
							39	9									
08	2883	X	1431	-0-	-1452 B	-0-	230	1	1180	3	N	19	182	1			50
							21	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

03	961	N	1162	-0-	201 B	-36497	124	1	1024	3	N	13					112
							14	9									
04	0	N	1015	-0-	1015 B	-35482	120	1	884	3	N	10					122
							11	9									
05	744	N	795	-0-	51 B	-35431	241	1	551	3	N	3					125
							3	9									
06	1080	N	837	-0-	-243 B	-35431	125	1	708	3	N	4					129
							4	9									
07	1054	N	951	-0-	-103 B	-35431	144	1	789	3	N	16					145
							18	9									
08	806	N	499	-0-	-307 B	-35431	80	1	411	3	N	7					152
							8	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

03	620	N	559	-0-	-61 B	-23459	60	1	493	3	N	5					97
							6	9									
04	0	N	504	-0-	504 B	-22955	59	1	436	3	N	8					105
							9	9									
05	620	N	86	-0-	-534 B	-22955	26	1	60	3	N	-0-					105
06	540	N	270	-0-	-270 B	-22955	41	1	229	3	N	-0-					105
07	527	N	735	-0-	208 B	-22747	113	1	616	3	N	5					110
							6	9									
08	93	N	195	-0-	102 B	-22645	31	1	161	3	N	3					113
							3	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	46	1	380	3	N	6	175	1			33
								7	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	40	1	292	3	N	3					36
								3	9									
05	527	N	439	-0-	-88	B	-0-	134	1	305	3	N	-0-					36
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	64	1	365	3	N	6					42
								7	9									
07	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	36	1	195	3	N	5					47
								6	9									
08	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	64	1	327	3	N	3					50
								3	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	81	1	670	3	N	20	183	1			57
								22	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	81	1	602	3	N	20					77
								22	9									
05	713	N	314	-0-	-399	B	-0-	90	1	206	3	N	16					93
								18	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	119	1	671	3	N	20					113
								22	9									
07	744	N	693	-0-	-51	B	-0-	105	1	573	3	N	14					127
								15	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	105	1	537	3	N	8					135
								9	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	613	-0-	-38	B	-60747	64	1	529	3	N	18					83
								20	9									
04	0	N	542	-0-	542	B	-60205	63	1	464	3	N	14					97
								15	9									
05	682	N	133	-0-	-549	B	-60205	40	1	92	3	N	1					98
								1	9									
06	600	N	207	-0-	-393	B	-60205	29	1	165	3	N	12					110
								13	9									
07	558	N	80	-0-	-478	B	-60205	11	1	60	3	N	8					118
								9	9									
08	124	N	90	-0-	-34	B	-60205	13	1	66	3	N	10					128
								11	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	99	1	823	3	N	10					133
								11	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	114	1	843	3	N	10					143
								11	9									
05	899	N	338	-0-	-561	B	-0-	100	1	227	3	N	10					153
								11	9									
06	900	N	723	-0-	-177	B	-0-	107	1	606	3	N	9					162
								10	9									
07	992	N	717	-0-	-275	B	-0-	109	1	599	3	N	8					170
								9	9									
*08	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	70	1	359	3	N	8					178
								9	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	89	1	734	3	N	10					153
							11	9									
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	91	1	670	3	N	10					163
							11	9									
05	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	174	1	397	3	N	-0-					163
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	141	1	799	3	N	12					175
							13	9									
*07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	163	1	893	3	N	12					187
							13	9									
08	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	90	1	460	3	N	5					192
							6	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

03	155	N	53	-0-	-102 B	-0-	6	1	47	3	N	-0-					148
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					148
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	11	1	25	3	N	-0-					148
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	-0-					148
*07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	14	1	77	3	N	-0-					148
*08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	10	1	53	3	N	-0-					148

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	630	N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			17
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	244	2	1	9	Y	1					18
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	Y	1					19
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	228	2	12	9	Y	11	7	1			23
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	Y	10	9	1			24
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	9	1			20

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	2	47	9	N	43	23	1			42
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	244	2	3	9	N	3	24	1			21
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	N	3	9	1			15
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	264	2	25	9	N	23	24	1			14
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	287	2	35	9	N	32	16	1			30
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2	9	N	2	22	1			10

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					22
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	N	3					25
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					26
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	255	2	7	9	N	6	4	1			28
07	496	N	148	-0-	-348	-0-	144	2	4	9	N	4	5	1			27
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	2	19	9	N	17	12	1			32

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

03	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			6
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	2	1			7
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			7
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	2	25	9	Y	23	17	1			13
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	216	2	31	9	Y	28	13	1			28
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	25	9	Y	23	32	1			19

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	668	1	2292	3	N	24					75
							26	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	353	1	2497	3	N	26	45	1			56
							29	9									
05	2542	N	2895	-0-	353	-0-	573	1	2287	3	N	32					88
							35	9									
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	517	1	2094	3	N	21					109
							23	9									
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	696	1	2265	3	N	20	43	1			86
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	3	1			13
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	305	2	1	9	Y	1					14
05	744	N	345	-0-	-399	-0-	344	2	1	9	Y	1					15
06	570	N	130	-0-	-440	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1			14
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			14
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	4	1			15

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	2	45	9	N	41	24	1			49
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	183	2	4	9	N	4	25	1			28
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	206	2	3	9	N	3	9	1			22
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	180	2	3	9	N	3	11	1			14
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	4	1			13
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2	7	1			8

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	2	11	9	Y	10	10	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	8	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					5
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					6
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	3	1			9
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	4	1			10
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1	3	1			8

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	937	2	15	9	N	14	16	1			64
04	1290	N	552	-0-	-738	-0-	550	2	2	9	N	2					66
05	1178	N	620	-0-	-558	-0-	619	2	1	9	N	1					67
06	930	N	566	-0-	-364	-0-	540	2	26	9	N	24	13	1			78
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	575	2	22	9	N	20	19	1			79
08	620	N	348	-0-	-272	-0-	337	2	11	9	N	10	17	1			72

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

03	1240	N	504	-0-	-736	-0-	457	2	47	9	Y	43	26	1			56
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	Y	20	34	1			42
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	Y	13	18	1			37
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	Y	4	18	1			23
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-	13	1			10
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	2	25	9	Y	23	16	1			17

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					8
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					9
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			9
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			9
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			9

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			6
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	N	1					7
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					8
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			8
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			8
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1			8

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	60	1	616	3	Y	-0-					1
04	930	N	406	-0-	-524	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					1
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	3	Y	-0-					1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	726	3	Y	-0-					1
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	3	Y	-0-					1
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	3836	1	9233	2	N	67					482
							74	9									
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	3071	1	7318	2	N	190	187	1			485
							209	9									
05	10850	X	10217	-0-	-633	-0-	2443	1	7599	2	N	159	173	1			471
							175	9									
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	4913	1	8421	2	N	183	187	1			467
							201	9									
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	3649	1	7452	2	N	124					591
							136	9									
*08	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	4368	1	9660	2	N	100	184	1			507
							110	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	1022	1	2458	2	N	-0-					348
04	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	916	1	2184	2	N	-0-					348
05	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	753	1	2340	2	N	-0-					348
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1307	1	2241	2	N	54	180	1			222
							59	9									
07	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	1072	1	2191	2	N	3					225
							3	9									
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1206	1	2668	2	N	-0-					225

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	15	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1215	-0-	-769	-0-	10	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	15	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2051	2	N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	12	1	1425	2	N	-0-					-0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	9	N	75	172	1			123
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	2	69	9	N	63					186
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

03	112550 X	112550	-0-	-0-	-0-	3025	1	109525	2	N	-0-			-0-
04	92583 X	92583	-0-	-0-	-0-	2574	1	90009	2	N	-0-			-0-
05	94054 X	86994	-0-	-7060	-0-	2409	1	84585	2	N	-0-			-0-
06	108930 X	80858	-0-	-28072	-0-	2302	1	78556	2	N	-0-			-0-
07	112561 X	78999	-0-	-33562	-0-	2328	1	76671	2	N	-0-			-0-
08	112561 X	75838	-0-	-36723	-0-	2323	1	73515	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

03	152582 X	125612	-0-	-26970	-0-	3	1	125609	2	N	-0-			-0-
04	141870 X	113412	-0-	-28458	-0-	113412	2			N	-0-			-0-
05	138911 X	109772	-0-	-29139	-0-	2	1	109770	2	N	-0-			-0-
06	128400 X	113443	-0-	-14957	-0-	31	1	113412	2	N	-0-			-0-
07	127069 X	65348	-0-	-61721	-0-	85	1	65263	2	N	-0-			-0-
08	125612 X	-0-	-0-	-125612	-0-					N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

03	157759 X	123536	-0-	-34223	-0-	63	1	123473	2	N	-0-			-0-
04	146400 X	116744	-0-	-29656	-0-	108	1	116636	2	N	-0-			-0-
05	143282 X	115596	-0-	-27686	-0-	94	1	115502	2	N	-0-			-0-
06	131100 X	108283	-0-	-22817	-0-	97	1	108186	2	N	-0-			-0-
07	129704 X	106956	-0-	-22748	-0-	112	1	106844	2	N	-0-			-0-
08	123535 X	102892	-0-	-20643	-0-	113	1	102779	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

03	237274 X	182895	-0-	-54379	-0-	93	1	182802	2	N	-0-			-0-
04	217320 X	168432	-0-	-48888	-0-	156	1	168276	2	N	-0-			-0-
05	213125 X	167761	-0-	-45364	-0-	136	1	167625	2	N	-0-			-0-
06	194340 X	155599	-0-	-38741	-0-	140	1	155459	2	N	-0-			-0-
07	191425 X	153688	-0-	-37737	-0-	161	1	153527	2	N	-0-			-0-
08	182900 X	147415	-0-	-35485	-0-	162	1	147253	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	351075	X	246720	-0-	-104355	-0-	22	1	246698	2	N	-0-			-0-
04	313770	X	225669	-0-	-88101	-0-	95	1	225574	2	N	-0-			-0-
05	296112	X	222850	-0-	-73262	-0-	116	1	222734	2	N	-0-			-0-
06	267720	X	203456	-0-	-64264	-0-	141	1	203315	2	N	-0-			-0-
07	258292	X	195711	-0-	-62581	-0-	210	1	195501	2	N	-0-			-0-
08	246729	X	188806	-0-	-57923	-0-	177	1	188629	2	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

03	424638	X	228232	-0-	-196406	-0-	388	1	227844	2	N	-0-			-0-
04	410940	X	187494	-0-	-223446	-0-	383	1	187111	2	N	-0-			-0-
05	424638	X	172766	-0-	-251872	-0-	394	1	172372	2	N	-0-			-0-
06	410940	X	150765	-0-	-260175	-0-	379	1	150386	2	N	-0-			-0-
07	233616	X	140047	-0-	-93569	-0-	387	1	139660	2	N	-0-			-0-
08	228222	X	129708	-0-	-98514	-0-	405	1	129303	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 505H RRCID -> 291328 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 506H RRCID -> 291344 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	91	1	4109	2	N	-0-					26
04	3900	X	3230	-0-	-670	-0-	81 6	1 9	3143	2	N	5					31
05	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	78	1	2970	2	N	-0-	31	1			-0-
06	5160	X	2751	-0-	-2409	-0-	72	1	2679	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2602	-0-	-2730	-0-	77	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2	-0-	-2540	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1589	-0-	-511	-0-	81	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	661	-0-	-920	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	178	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	176	1	2244	3	N	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	119	1	3940	3	N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	3	N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	111	1	3819	3	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	121	1	3647	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	117	1	3743	3	N	-0-					-0-
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	132	1	3797	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

03	3100	N	2441	-0-	-659	7709	226	1	1603	3	Y	556	565	0			8
							612	9									
04	9882	X	2173	-0-	-7709	-0-	176	1	1434	3	Y	511	509	0			10
							1	4	562	9							
05	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	225	1	2034	3	Y	680	674	0			16
							1	4	748	9							
06	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	164	1	1494	3	Y	467	473	0			10
							21	4	514	9							
07	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	200	1	1673	3	Y	547	543	0			14
							7	4	602	9							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					14

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	-0-					-0-
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	44	1	576	2	N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7626	-0-	-1023	-0-	615	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7053	-0-	-1197	-0-	428	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	401	1	6275	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7577	-0-	-673	-0-	338	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7355	-0-	-302	-0-	517	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	68	1	1458	2	N	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	368	1	5683	2	N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	320	1	4997	2	N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	271	1	5795	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	344	1	4555	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13227	-0-	-227	-0-	1066	1	12161	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	11982	-0-	-1038	-0-	728	1	11254	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13226	-0-	-228	-0-	795	1	12431	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12288	-0-	-732	-0-	548	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	838	1	11094	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	358	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	149	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3464	-0-	-969	-0-	243	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	963	1	10975	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10864	-0-	-416	-0-	660	1	10204	2	N	-0-					-0-
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	700	1	10947	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	6493	-0-	-5057	-0-	290	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	341	-0-	-11594	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13631	-0-	-71	-0-	1099	1	12532	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12991	-0-	-359	-0-	789	1	12202	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	13442	-0-	-353	-0-	808	1	12634	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12865	-0-	-395	-0-	574	1	12291	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12685	-0-	-955	-0-	891	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	12606	-0-	-3917	-0-	1016	1	11590	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	13003	-0-	-1517	-0-	790	1	12213	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	14446	-0-	-558	-0-	869	1	13577	2	N	-0-			-0-
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	674	1	14433	2	N	-0-			-0-
*07	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	987	1	13059	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

03	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-			-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-			-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

03	7750	X	6384	-0-	-1366	-0-	516	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5161	-0-	5161	5161	543	1	4618	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6744	-0-	6744	11905	658	1	6086	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6078	-0-	6078	17983	710	1	5368	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5344	-0-	5344	23327	515	1	4829	2	Y	-0-					-0-
*08	29063	X	5736	-0-	-23327	-0-	589	1	5147	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
*08	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

03	12338	X	8839	-0-	-3499	-0-	715	1	8124	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8811	-0-	-3129	-0-	927	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12077	-0-	-261	-0-	1179	1	10898	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9037	-0-	-2603	-0-	1055	1	7982	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	1114	1	10433	2	N	-0-					-0-
*08	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1338	1	11690	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
06	600	N	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-					29
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-					29
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	218	1	2020	2	N	-0-					29
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	190	1	1439	2	N	-0-					29
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	250	1	2344	2	N	-0-					29
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	229	1	1999	2	N	8	19	6			18
							9	9									

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					19
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					19
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					19
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-					19
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	-0-					19
*08	341	N	170	-0-	-171	-0-	17	1	153	2	N	-0-	19	6			-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					2
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					2
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	80	1	741	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	83	1	727	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	207	1	1897	2	N	-0-					20
04	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	197	1	1758	2	N	-0-					20
05	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	213	1	1781	2	N	-0-					20
06	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					20
07	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	214	1	1686	2	N	-0-					20
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	210	1	1676	2	N	-0-					20

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	571	2	3	9	Y	3					16
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	530	2	3	9	Y	3	11	1			8
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	5	1			4
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	506	2	1	9	Y	1					5
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	Y	1					6
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	487	2	6	9	Y	5					11

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	8101	-0-	-2656	-0-	795	1	7306	2	N	-0-					186
04	10110	X	7541	-0-	-2569	-0-	761	1	6779	2	N	1					187
							1	9									
05	10447	X	7838	-0-	-2609	-0-	836	1	7000	2	N	2					189
							2	9									
06	7950	X	7325	-0-	-625	-0-	786	1	6539	2	N	-0-					189
07	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	868	1	6830	2	N	-0-					189
08	8091	X	7788	-0-	-303	-0-	867	1	6921	2	N	-0-					189

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1909	-0-	-974	-0-	187	1	1722	2	N	-0-					19
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	264	1	2353	2	N	-0-					19
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	365	1	3055	2	N	-0-					19
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	342	1	2843	2	N	-0-					19
07	2697	X	1932	-0-	-765	-0-	218	1	1714	2	N	-0-					19
08	3410	X	1082	-0-	-2328	-0-	120	1	962	2	N	-0-					19

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	38	1	231	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	24	1	145	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	91	1	562	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	3	N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	95	1	846	3	N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	87	1	752	3	N	-0-					-0-
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	80	1	636	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	500	1	3076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	494	1	4375	3	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	522	1	4355	3	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	510	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	546	1	4740	3	N	-0-					-0-
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	563	1	4460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	174	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1602	3	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	188	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	189	1	1638	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	182	1	1442	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	107	1	660	3	N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	97	1	860	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	3	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992	N	491	-0-	-501	-0-	51	1	440	3	N	-0-					-0-
08	899	N	418	-0-	-481	-0-	47	1	371	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	85	1	521	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	73	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74	1	589	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	50	1	308	3	N	-0-					-0-
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	48	1	398	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	48	1	377	3	N	-0-					-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC //CONT.// 238745
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8263	-0-	-572	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7382	-0-	-388	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7491	-0-	-786	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	37	1	112	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	18	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	391	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	43	1	584	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	77	1	236	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	256	2	N	-0-			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	2	N	-0-			-0-
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	46	1	3938	2	N	-0-			64
04	3000	N	3781	-0-	781	781	86	1	3695	2	N	-0-			64
05	3100	N	4022	-0-	922	1703	990	1	3032	2	N	-0-			64
06	4885	X	3182	-0-	-1703	-0-	215	1	2967	2	N	-0-			64
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	260	1	3558	2	N	-0-			64
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			64

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	20	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	N	-0-			-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	537	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	N	-0-			-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-			-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	52	1	160	2	N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
07	341	N	47	-0-	-294	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	10	1	452	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	119	1	366	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	295	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	299	1	6309	2	N	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	307	1	6647	2	N	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	297	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6691	-0-	-129	-0-	305	1	6386	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	303	1	6087	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	22	1	497	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	108	-0-	-1392	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	992	N	55	-0-	-937	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	130	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2830	-0-	2830	2830	128	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2875	-0-	2875	5705	127	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2854	-0-	2854	8559	127	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2997	-0-	2997	11556	136	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*08	14482	X	2926	-0-	-11556	-0-	139	1	2787	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	182	1	4023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4001	-0-	4001	4001	181	1	3820	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4233	-0-	4233	8234	187	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4047	-0-	4047	12281	180	1	3867	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4150	-0-	4150	16431	189	1	3961	2	Y	-0-					-0-
*08	20373	X	3942	-0-	-16431	-0-	187	1	3755	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	205	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	210	1	4440	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	211	1	4564	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	206	1	4425	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	221	1	4638	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	218	1	4378	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		218	-0-	218	218	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		181	-0-	181	399	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		185	-0-	185	584	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		148	-0-	148	732	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
*08	922	X	190	-0-	-732	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
*08	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		87	-0-	87	166	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		59	-0-	59	225	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		79	-0-	79	304	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
*08	375	X	71	-0-	-304	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1461	-0-	-988	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1612	-0-	1612	1612	73	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1790	-0-	1790	3402	79	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1592	-0-	1592	4994	71	1	1521	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1582	-0-	1582	6576	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*08	7976	X	1400	-0-	-6576	-0-	66	1	1334	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

03	651	N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		577	-0-	577	577	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		615	-0-	615	1192	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		591	-0-	591	1783	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		611	-0-	611	2394	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
*08	3014	X	620	-0-	-2394	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		613	-0-	613	613	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		586	-0-	586	1199	26	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		547	-0-	547	1746	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		578	-0-	578	2324	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	2865	X	541	-0-	-2324	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	17	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

03	8122	X	6101	-0-	-2021	-0-	264	1	5831	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
04	6810	X	5629	-0-	-1181	-0-	254	1	5371	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
05	7037	X	5329	-0-	-1708	-0-	235	1	5091	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
06	6540	X	5021	-0-	-1519	-0-	223	1	4795	2	Y	3					11
							3	9									
07	6107	X	4892	-0-	-1215	-0-	223	1	4669	2	Y	-0-					11
08	6107	X	5010	-0-	-1097	-0-	237	1	4756	2	Y	15	11	1			15
							17	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

03	930	N	905	-0-	-25	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	36	1	752	2	N	-0-					-0-
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	31	1	627	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
06	720	N	586	-0-	-134	-0-	26	1	560	2	N	-0-					-0-
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

03	1674	X	1408	-0-	-266	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1691	-0-	1691	1691	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1561	-0-	1561	3252	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1275	-0-	1275	4527	57	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1786	-0-	1786	6313	81	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*08	7594	X	1281	-0-	-6313	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

03	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	109	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1877	-0-	1877	1877	85	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2434	-0-	2434	4311	108	1	2326	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2262	-0-	2262	6573	100	1	2162	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1969	-0-	1969	8542	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*08	10098	X	1556	-0-	-8542	-0-	74	1	1482	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	116	1	2563	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	122	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	136	1	2946	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	111	1	2394	2	Y	1					1
							1	9									
07	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	128	1	2693	2	Y	-0-					1
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	145	1	2912	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	76	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	71	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	89	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1963	2	N	-0-					-0-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	238	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5421	-0-	-249	-0-	245	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	264	1	5707	2	N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	255	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	251	1	5251	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	278	1	5577	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	49	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
07	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					1
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	25	1	536	2	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	25	1	541	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		37	-0-	37	88	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		32	-0-	32	120	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
*08	170	X	50	-0-	-120	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	N	-0-			-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4684	-0-	1684	1684	212	1	4472	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6039	-0-	2939	4623	267	1	5772	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4689	-0-	1689	6312	208	1	4481	2	N	-0-			-0-
07	9785	X	3473	-0-	-6312	-0-	158	1	3315	2	N	-0-			-0-
*08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	171	1	3431	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

03	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	118 2 9	1	2596	2	Y	2	2	1			7
04	3360	X	2757	-0-	-603	-0-	125 1 9	1	2631	2	Y	1	2	1			6
05	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	131 1 9	1	2830	2	Y	1	3	1			4
06	3750	X	2889	-0-	-861	-0-	128 1 9	1	2760	2	Y	1					5
07	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	143	1	3004	2	Y	-0-					5
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	167 6 9	1	3361	2	Y	5	4	1			6

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	85	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1653	-0-	-300	-0-	78	1	1575	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

03	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	168	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	155	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	172	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3671	-0-	-139	-0-	163	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	168	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	178	1	3570	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	154	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	132	1	2845	2	N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	125	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	150	1	3148	2	N	-0-					-0-
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	145	1	2911	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	105	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	106	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	102	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	97	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	99	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	106	1	2137	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	112	1	2476	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	111	1	2342	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	112	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	105	1	2271	2	Y	1					1
							1	9									
07	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					1
08	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	99	1	1985	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

03	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		868	-0-	868	868	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		567	-0-	567	1435	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1109	-0-	1109	2544	49	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		862	-0-	862	3406	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
*08	4285	X	879	-0-	-3406	-0-	42	1	837	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5415	-0-	-2583	-0-	235	1	5180	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5990	-0-	-730	-0-	271	1	5719	2	N	-0-					-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	261	1	5653	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	2554	-0-	-3146	-0-	113	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	370	-0-	-5830	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
*08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	340	1	6828	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	75 1	1 9	1659	2	Y	1	1	1			3
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	-0-	1	1			2
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1511	2	Y	1					1
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1459	2	Y	2	2	1			1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	44	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	40	1	850	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	925	-0-	-222	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	39	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	246	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	45	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	48	1	997	2	Y	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

03	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	150	1	3318	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3330	-0-	3330	3330	151	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3454	-0-	3454	6784	153	1	3301	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3374	-0-	3374	10158	150	1	3224	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3151	-0-	3151	13309	143	1	3008	2	Y	-0-					-0-
*08	17216	X	3907	-0-	-13309	-0-	185	1	3722	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-			-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

03	3596	X	2885	-0-	-711	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		2785	-0-	2785	2785	126	1	2659	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		3073	-0-	3073	5858	136	1	2937	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2496	-0-	2496	8354	111	1	2385	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		2632	-0-	2632	10986	120	1	2512	2	Y	-0-			-0-
*08	13645	X	2659	-0-	-10986	-0-	126	1	2533	2	Y	-0-			-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

03	186	N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

03	1674	X	859	-0-	-815	-0-	37	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		931	-0-	931	931	42	1	889	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		867	-0-	867	1798	38	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		820	-0-	820	2618	36	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		849	-0-	849	3467	39	1	810	2	Y	-0-			-0-
*08	4668	X	1201	-0-	-3467	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

03	4309	X	2839	-0-	-1470	-0-	123	1	2714	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	125	1	2634	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3176	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	134	1	2886	2	Y	1					14
							1	9									
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	-0-					14
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	170	1	3423	2	Y	5	4	1			15
							6	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	81	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1445	-0-	-595	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	94	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	78	1	1570	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

03	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	40	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	899	N	585	-0-	-314	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	58	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

03	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	193	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3138	-0-	-1242	-0-	142	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	176	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	160	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	182	1	3808	2	N	-0-					-0-
*08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	233	1	4683	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	47	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	47	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1115	2	N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

03	868	N	768	-0-	-100	-0-	33	1	735	2	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	28	1	615	2	N	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	177	1	3902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5160	X	3930	-0-	-1230	-0-	178	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	169	1	3645	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3653	-0-	-847	-0-	162	1	3491	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	167	1	3500	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	167	1	3346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	71	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	71	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

03	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	198	1	4358	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	201	1	4348	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	188	1	4045	2	Y	1					4
							1	9									
07	4557	X	4488	-0-	-69	-0-	204	1	4284	2	Y	-0-					4
08	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	208	1	4174	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	43	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	42	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

03	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	39	1	791	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

03	434	N	262	-0-	-172	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		329	-0-	329	733	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		375	-0-	375	1108	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		403	-0-	403	1511	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	1766	X	255	-0-	-1511	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1599	-0-	1599	1599	72	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1338	-0-	1338	2937	59	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1140	-0-	1140	4077	51	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1247	-0-	1247	5324	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*08	6650	X	1326	-0-	-5324	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	121	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2653	-0-	-77	-0-	120	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	121	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	118	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	124	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	127	1	2559	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	132	1	2909	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2835	-0-	2835	2835	128	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2914	-0-	2914	5749	129	1	2785	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2800	-0-	2800	8549	124	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2761	-0-	2761	11310	126	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*08	14227	X	2917	-0-	-11310	-0-	138	1	2779	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3895	-0-	-1096	-0-	169	1	3724	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	192	1	4053	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3438	-0-	-492	-0-	153	1	3284	2	Y	1					1
							1	9									
07	4402	X	3381	-0-	-1021	-0-	154	1	3227	2	Y	-0-					1
08	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	178	1	3575	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	296	-0-	-394	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	227	-0-	-424	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	267	-0-	-322	-0-	13	1	252	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	49	1	1082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	79	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	806	-0-	-248	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	48	1	965	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	863	-0-	-439	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		333	-0-	333	697	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		318	-0-	318	1015	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	1358	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	1688	X	330	-0-	-1358	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	39	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	815	-0-	-235	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	29	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	29	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	437	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9646	-0-	-1184	-0-	436	1	9210	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9815	-0-	-1376	-0-	434	1	9381	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9360	-0-	-1470	-0-	416	1	8944	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9700	-0-	-375	-0-	442	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9472	-0-	-603	-0-	449	1	9023	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	65	-0-	-338	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	116	-0-	-349	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	40	2	Y	1					1
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	139	1	3063	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	134	1	2836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	136	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	135	1	2900	2	Y	1					1
							1	9									
07	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-					1
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	159	1	3187	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	3819	-0-	-2939	-0-	166	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	273	1	5767	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6017	-0-	-741	-0-	266	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	243	1	5224	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	214	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	270	1	5420	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	219	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	201	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	205	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3770	-0-	-1030	-0-	167	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	166	1	3478	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	222	1	4465	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	125	1	2768	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	117	1	2480	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	136	1	2935	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	113	1	2437	2	Y	1					8
							1	9									
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-					8
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	133	1	2675	2	Y	4	3	1			9
							4	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1835	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					11
05	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					11
06	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					11
07	1829	N	1356	-0-	-473	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					11
08	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	63	1	1265	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		175	-0-	175	175	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	354	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		173	-0-	173	527	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		178	-0-	178	705	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*08	879	X	174	-0-	-705	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	129	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	93	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	859	-0-	-1241	-0-	38	1	821	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	772	-0-	-1398	-0-	35	1	737	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	786	-0-	-1384	-0-	37	1	749	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	44	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	627	-0-	-753	-0-	28	1	599	2	N	-0-					-0-
05	992	N	659	-0-	-333	-0-	29	1	630	2	N	-0-					-0-
06	990	N	562	-0-	-428	-0-	25	1	537	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	105	1	2313	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2149	-0-	2149	2149	97	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2024	-0-	2024	4173	89	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1875	-0-	1875	6048	83	1	1792	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1928	-0-	1928	7976	88	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*08	9942	X	1966	-0-	-7976	-0-	93	1	1873	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	20	1	407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	322	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	294	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	355	1	2977	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2596	-0-	-914	-0-	278	1	2318	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	378	1	2976	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	354	1	2828	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-			20
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			20
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

03	930	N	544	-0-	-386	-0-	24	1	520	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		581	-0-	581	581	26	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		531	-0-	531	1112	23	1	508	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		500	-0-	500	1612	22	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		519	-0-	519	2131	24	1	495	2	Y	-0-			-0-
*08	2567	X	436	-0-	-2131	-0-	21	1	415	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

03	1860	X	1783	-0-	-77	-0-	77	1	1706	2	N	-0-			-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	66	1	1422	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1280	-0-	-520	-0-	57	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	56	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	59	1	1183	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

03	496	N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	2	N	-0-			-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-			-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

03	775	N	372	-0-	-403	-0-	37	1	335	2	N	-0-			30
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			30
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-			30
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	27	1	224	2	N	-0-			30
07	434	N	221	-0-	-213	-0-	25	1	196	2	N	-0-			30
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	N	-0-			30

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	81	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	78	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	86	1	1720	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		305	-0-	305	305	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	581	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		351	-0-	351	932	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		306	-0-	306	1238	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*08	1542	X	304	-0-	-1238	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2323	-0-	2323	4269	103	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2213	-0-	2213	6482	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2029	-0-	2029	8511	92	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*08	10415	X	1904	-0-	-8511	-0-	90	1	1814	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	2	N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	69	1	1381	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	301	1	6647	2	N	-0-					-0-
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	354	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	365	1	7902	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	256	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	246	1	5164	2	N	-0-					-0-
*08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	292	1	5862	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	271	1	2489	2	N	-0-					20
04	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	222	1	1983	2	N	-0-					20
05	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	228	1	1914	2	N	-0-					20
06	2670	X	1976	-0-	-694	-0-	212	1	1764	2	N	-0-					20
07	2759	X	1952	-0-	-807	-0-	220	1	1732	2	N	-0-					20
*08	2759	X	1871	-0-	-888	-0-	208	1	1663	2	N	-0-	20	6			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		957	-0-	957	957	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1173	-0-	1173	2130	52	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1108	-0-	1108	3238	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1234	-0-	1234	4472	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*08	5535	X	1063	-0-	-4472	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		146	-0-	146	328	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		175	-0-	175	503	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		72	-0-	72	575	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	757	X	182	-0-	-575	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		775	-0-	775	775	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		797	-0-	797	1572	35	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		773	-0-	773	2345	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		789	-0-	789	3134	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
*08	3917	X	783	-0-	-3134	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					7
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					7
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					7
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	60	1	1214	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	135	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	136	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	162	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	108	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	146	1	1143	2	N	-0-					-0-
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	190	1	1516	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		246	-0-	246	246	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	478	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		269	-0-	269	747	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		465	-0-	465	1212	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	1432	X	220	-0-	-1212	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		975	-0-	975	975	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		673	-0-	673	1648	30	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		786	-0-	786	2434	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		762	-0-	762	3196	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
*08	3856	X	660	-0-	-3196	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	769	-0-	-521	-0-	34	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	687	-0-	-336	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	64	1	1281	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-			-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	268	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	368	1	3276	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	499	1	4182	2	N	-0-			-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	504	1	4192	2	N	-0-			-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	489	1	3843	2	N	-0-			-0-
*08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	442	1	3529	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	226	1	2073	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	200	1	1778	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	229	1	1916	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	225	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	250	1	1966	2	N	-0-			-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	246	1	1962	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	86	1	789	2	N	-0-			56
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-			56
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	95	1	795	2	N	-0-			56
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-			56
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	788	2	N	-0-			56
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	99	1	787	2	N	-0-			56

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	34	1	751	2	N	-0-			-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	33	1	708	2	N	-0-			-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	33	1	722	2	N	-0-			-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	32	1	696	2	N	-0-			-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	33	1	697	2	N	-0-			-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	985	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	496	-0-	-465	-0-	23	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5294	X	2661	-0-	-2633	-0-	261	1	2400	2	N	-0-					11
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	240	1	2137	2	N	-0-					11
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					11
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					11
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	210	1	1652	2	N	2					13
							2	9									
*08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	230	1	1832	2	N	-0-					13

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	121	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2095	-0-	-395	-0-	95	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2029	-0-	-606	-0-	90	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	125	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3133	-0-	33	33	143	1	2990	2	N	-0-					-0-
*08	2631	N	2598	-0-	-33	-0-	123	1	2475	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	105	1	2319	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	103	1	2171	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	91	1	1974	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2292	2	Y	2					5
							2	9									
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	127	1	2665	2	Y	-0-					5
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	93	1	1861	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	55	1	1188	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	X	1285	-0-	-5	-0-	57	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	61	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	50	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	129	1	2838	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2677	-0-	2677	2677	121	1	2556	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2968	-0-	2968	5645	131	1	2837	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2907	-0-	2907	8552	129	1	2778	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2973	-0-	2973	11525	135	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*08	14782	X	3257	-0-	-11525	-0-	154	1	3103	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	191	-0-	-770	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	110	-0-	-2370	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	75	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		35	-0-	35	110	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		70	-0-	70	180	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*08	235	X	55	-0-	-180	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	19	-0-	-1631	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		154	-0-	154	309	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		121	-0-	121	430	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		129	-0-	129	559	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
*08	706	X	147	-0-	-559	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		562	-0-	562	562	25	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		636	-0-	636	1198	28	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		514	-0-	514	1712	23	1	491	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		547	-0-	547	2259	25	1	522	2	Y	-0-			-0-
*08	2921	X	662	-0-	-2259	-0-	31	1	631	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			N	-0-			-0-
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-			-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		188	-0-	188	188	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		197	-0-	197	385	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		216	-0-	216	601	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		239	-0-	239	840	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
*08	1067	X	227	-0-	-840	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		455	-0-	455	455	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		560	-0-	560	1015	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		628	-0-	628	1643	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		548	-0-	548	2191	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
*08	2732	X	541	-0-	-2191	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		423	-0-	423	423	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		424	-0-	424	847	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		413	-0-	413	1260	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		427	-0-	427	1687	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
*08	2103	X	416	-0-	-1687	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					19
04	T. A.		348	-0-	348	348	16	1	332	2	Y	-0-					19
05	T. A.		335	-0-	335	683	15	1	320	2	Y	-0-					19
06	T. A.		321	-0-	321	1004	14	1	307	2	Y	-0-					19
07	T. A.		273	-0-	273	1277	12	1	261	2	Y	-0-					19
*08	1598	X	321	-0-	-1277	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					19

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		634	-0-	634	634	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		602	-0-	602	1236	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		736	-0-	736	1972	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		519	-0-	519	2491	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
*08	3207	X	716	-0-	-2491	-0-	34	1	682	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	125	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		142	-0-	142	267	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		107	-0-	107	374	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	429	X	55	-0-	-374	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	122	1	2694	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2728	-0-	2728	2728	123	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2673	-0-	2673	5401	118	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2482	-0-	2482	7883	110	1	2372	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2198	-0-	2198	10081	100	1	2098	2	Y	-0-					-0-
*08	12483	X	2402	-0-	-10081	-0-	114	1	2288	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1190	-0-	-1414	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1032	-0-	1032	1032	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1154	-0-	1154	2186	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1210	-0-	1210	3396	54	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		936	-0-	936	4332	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
*08	5085	X	753	-0-	-4332	-0-	36	1	717	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	102	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1814	-0-	1814	1814	82	1	1732	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1916	-0-	1916	3730	85	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1197	-0-	1197	4927	53	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345	6272	61	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*08	7790	X	1518	-0-	-6272	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		967	-0-	967	967	44	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1004	-0-	1004	1971	44	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		763	-0-	763	2734	34	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		586	-0-	586	3320	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
*08	4207	X	887	-0-	-3320	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		129	-0-	129	129	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		123	-0-	123	252	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		101	-0-	101	353	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		127	-0-	127	480	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*08	606	X	126	-0-	-480	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		639	-0-	639	639	29	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		651	-0-	651	1290	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		625	-0-	625	1915	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		636	-0-	636	2551	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	3166	X	615	-0-	-2551	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	6296	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	7320	X	6303	-0-	-1017	-0-	285	1	6017	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	7099	X	5909	-0-	-1190	-0-	261	1	5647	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	6870	X	5211	-0-	-1659	-0-	231	1	4979	2	Y	1					1
							1	9									
07	7037	X	6440	-0-	-597	-0-	293	1	6147	2	Y	-0-					1
08	6572	X	5184	-0-	-1388	-0-	246	1	4934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	81	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	1221	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1270	-0-	1270	2491	56	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1482	-0-	1482	3973	66	1	1416	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1384	-0-	1384	5357	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*08	6709	X	1352	-0-	-5357	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1056	-0-	1056	1056	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1028	-0-	1028	2084	45	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		985	-0-	985	3069	44	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1142	-0-	1142	4211	52	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*08	5240	X	1029	-0-	-4211	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	579	-0-	-41	-0-	25	1	550	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	529	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	25	1	530	2	Y	3					7
							3	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					7
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	12	9	1			10
							13	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

03	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	151	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	150	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	162	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	158	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	132	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	172	1	3457	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

03	558	N	469	-0-	-89	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	191	1	4213	2	N	-0-			-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	198	1	4177	2	N	-0-			-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	196	1	4236	2	N	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	3411	2	N	-0-			-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	164	1	3434	2	N	-0-			-0-
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	203	1	4081	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	56	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	N	-0-			-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	63	1	1275	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	10	1	203	2	N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-			-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	152	1	3349	2	N	-0-			-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2539	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	87	1	1892	2	N	-0-			-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	107	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	103	1	2165	2	N	-0-			-0-
*08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	110	1	2221	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

03	372	N	300	-0-	-72	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	5120	-0-	2020	2020	243	1	4877	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	473	1	4346	2	N	-0-					19
04	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	467	1	4162	2	N	-0-					19
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	590	1	4938	2	N	-0-					19
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	575	1	4783	2	N	-0-					19
07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	615	1	4840	2	N	-0-					19
08	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	589	1	4697	2	N	-0-					19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	2	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	21	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		784	-0-	784	784	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		803	-0-	803	1587	35	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		775	-0-	775	2362	34	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		799	-0-	799	3161	36	1	763	2	Y	-0-					-0-
*08	3949	X	788	-0-	-3161	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			1
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

03	992	N	964	-0-	-28	-0-	42	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	41	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	882	2	Y	1					1
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

03	1953	N	673	-0-	-1280	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	63	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	98	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	90	1	1815	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		288	-0-	288	288	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		271	-0-	271	559	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		272	-0-	272	831	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		349	-0-	349	1180	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
*08	1556	X	376	-0-	-1180	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	57	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	64	1	1293	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	178	2	Y	1					1
							1	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	475	-0-	-335	-0-	21	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	480	-0-	-202	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	930	-0-	-155	-0-	40	1	889	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	N	1					1
							1	9									
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	47	1	990	2	N	-0-					1
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	41	1	830	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

03	8897	X	7269	-0-	-1628	-0-	315 4	1 9	6950	2	N	4	5	1			12
04	8010	X	7063	-0-	-947	-0-	319 3	1 9	6741	2	N	3	4	1			11
05	7843	X	6838	-0-	-1005	-0-	302 2	1 9	6534	2	N	2	5	1			8
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	6838	2	N	2					10
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	333	1	6973	2	N	-0-					10
08	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	332 11	1 9	6670	2	N	10	8	1			12

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	20 1	1 9	392	2	N	1	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	24	1	539	2	N	-0-					-0-
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
05	651	N	353	-0-	-298	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	83	1	1750	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	82	1	1785	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	78	1	1671	2	N	1					1
							1	9									
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	80	1	1670	2	N	-0-					1
08	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	85	1	1716	2	N	3	2	1			2
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1866	2	N	2	2	1			8
							2	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	N	1	2	1			7
							1	9									
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	85	1	1845	2	N	1	2	1			6
							1	9									
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	81	1	1743	2	N	1					7
							1	9									
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	87	1	1816	2	N	-0-					7
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	88	1	1761	2	N	4	4	1			7
							4	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	3	3	1			6
							3	9									
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	27	1	567	2	N	2	3	1			5
							2	9									
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	27	1	579	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	561	2	N	2					6
							2	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	2	N	-0-					6
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	27	1	552	2	N	7	6	1			7
							8	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

03	558	N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	21	1	458	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

03	14074	X	13154	-0-	-920	-0-	1291	1	11863	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12328	-0-	-1292	-0-	1244	1	11084	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	13078	-0-	-996	-0-	1395	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12370	-0-	-830	-0-	1327	1	11043	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13263	-0-	-377	-0-	1496	1	11767	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12943	-0-	-201	-0-	1441	1	11502	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	181	1	3984	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	180	1	3797	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	177	1	3825	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3624	-0-	-516	-0-	161	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	172	1	3604	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	170	1	3421	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			12
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			12
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			12
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			12
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-			-0-
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
05	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1655	1	7161	2	N	-0-			1
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	2068	1	8748	2	N	-0-			1
05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1900	1	6412	2	N	-0-			1
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	2021	1	6136	2	N	-0-			1
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	2203	1	7649	2	N	-0-			1
*08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	1850	1	11376	2	N	-0-			1

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	830	1	3592	2	Y	-0-			6
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	673	1	2844	2	Y	-0-			6
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	801	1	2702	2	Y	-0-			6
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	883	1	2682	2	Y	-0-			6
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	707	1	2456	2	Y	-0-			6
08	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	364	1	2235	2	Y	-0-			6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	1547	1	6692	2	Y	-0-					2
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1357	1	5742	2	Y	-0-					2
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1118	1	3775	2	Y	-0-					2
*06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	915	1	2778	2	Y	-0-					2
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1094	1	3800	2	Y	-0-					2
*08	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	2183	1	13418	2	Y	-0-					2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

03	1612	N	941	-0-	-671	-0-	41	1	900	2	N	-0-					97
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					97
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	47	1	1019	2	N	56					153
							62	9									
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	37	1	786	2	N	14					167
							15	9									
07	1147	N	839	-0-	-308	-0-	38	1	801	2	N	-0-					167
08	1116	N	491	-0-	-625	-0-	23	1	468	2	N	-0-					167

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

03	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	968	1	4186	2	N	-0-					1
04	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	902	1	3816	2	N	-0-					1
05	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	1181	1	3986	2	N	-0-					1
06	5220	X	4767	-0-	-453	-0-	1181	1	3586	2	N	-0-					1
07	5363	X	4455	-0-	-908	-0-	996	1	3459	2	N	-0-					1
08	5177	X	4312	-0-	-865	-0-	603	1	3709	2	N	-0-					1

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	200	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	1257	-0-	657	657	169	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1127	-0-	-657	-0-	151	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	219	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	767	-0-	-349	-0-	202	1	565	3	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

03	961	N	819	-0-	-142	-0-	146	1	673	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	135	1	871	3	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	121	1	786	3	N	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	89	1	615	3	N	-0-					-0-
07	992	N	643	-0-	-349	-0-	146	1	497	3	N	-0-					-0-
08	899	N	527	-0-	-372	-0-	139	1	388	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	447	1	2061	3	Y	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	405	1	2609	3	Y	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	360	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	280	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	446	1	1522	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1529	-0-	-1571	-0-	403	1	1126	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

03	372	N	254	-0-	-118	-0-	45	1	209	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	446	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	47	1	159	3	N	-0-					-0-
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	57	1	159	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	189	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	2461	-0-	1861	1861	331	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6289	-0-	3189	5050	841	1	5448	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2144	-0-	-856	4194	272	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1102	-0-	-1998	2196	250	1	852	3	Y	-0-					-0-
*08	3175	X	979	-0-	-2196	-0-	258	1	721	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	275	1	1269	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	1852	-0-	1252	1252	249	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1919	-0-	-1181	71	257	1	1662	3	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1524	-0-	-71	-0-	193	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	339	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	325	1	909	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	90	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	97	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	82	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	266	-0-	-447	-0-	70	1	196	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2742	-0-	-358	594	2742	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2106	-0-	-594	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1547	-0-	-530	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

03	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42723					N	NO RPT					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	368	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	183	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2365	-0-	-635	1959	168	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2252	-0-	-748	1211	308	1	1944	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2394	-0-	-706	505	401	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*08	2798	N	2293	-0-	-505	-0-	583	1	1710	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		395	-0-	395	395	28	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	785	N	390	-0-	-395	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	43	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	60	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	58	1	170	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	213	2	Y	49					86
							54	9									
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	16	1	206	2	Y	-0-					86
05	499	N	277	-0-	-222	-0-	18	1	231	2	Y	25					111
							28	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					111
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	134	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	156	-0-	-156	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	25	1	73	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	330	1	2012	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830	129	1	1701	2	Y	-0-					1
05	3000	N	2020	-0-	-980	850	144	1	1876	2	Y	-0-					1
06	2722	N	1872	-0-	-850	-0-	256	1	1616	2	Y	-0-					1
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	304	1	1511	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	343	1	1006	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	240	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	88	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1199	-0-	-1250	-0-	85	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	150	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	175	1	867	2	Y	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	328	1	962	2	Y	-0-					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					251
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					222
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					222
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					222
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					222
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	228	1	1263	3	N	-0-					112
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	210	1	1226	3	N	-0-					112
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230	1	1294	3	N	10					122
							11	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	218	1	1207	3	N	17					139
							19	9									
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	219	1	1218	3	N	10					149
							11	9									
08	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	212	1	1113	3	N	10					159
							11	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	67	1	968	3	N	-0-					13
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	N	-0-					13
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	3	N	-0-					13
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	3	N	-0-					13
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	39	1	1096	3	N	-0-					13
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	47	1	1270	3	N	-0-					13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	N	-0-					9
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	3	N	-0-					9
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	3	N	-0-					9
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	82	1	452	3	N	-0-					9
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	91	1	506	3	N	-0-					9
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	98	1	518	3	N	-0-					9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

03	744	X	65	-0-	-679	-0-	65	2			N	-0-					24
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

03	434	N	305	-0-	-129	-0-	304	2	1	9	N	1	2	1			19
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	317	2	2	9	N	2	2	1			19
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2	2	1			19
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2	1	1			20
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			20
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	2	1			19

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

03	279 N	231	-0-	-48	-0-	50	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	208	-0-	-332	-0-	47	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	196	-0-	-331	-0-	49	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	39	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	42	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	43	1	137	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	333	1	1205	2	Y	20	58	1			59
						22	9											
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	Y	13					72
						14	9											
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	335	1	1008	2	Y	10					82
						11	9											
06	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	331	1	968	2	Y	14					96
						15	9											
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	366	1	1094	2	Y	10	56	1			50
						11	9											
08	1364 N	1024	-0-	-340	-0-	245	1	773	2	Y	5					55
						6	9											

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	199 22	1 9	720	2	Y	20	58	1			59
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	203 14	1 9	702	2	Y	13					72
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	212 11	1 9	639	2	Y	10					82
06	900 N	765	-0-	-135	-0-	191 15	1 9	559	2	Y	14					96
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	198 11	1 9	592	2	Y	10	56	1			50
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	202 6	1 9	637	2	Y	5					55

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	190	1	1988	2	Y	37					107
							41	9									
04	2820	X	1936	-0-	-884	-0-	177	1	1722	2	Y	34	112	1			29
							37	9									
05	2356	X	1692	-0-	-664	-0-	145	1	1525	2	Y	20					49
							22	9									
06	2280	X	2181	-0-	-99	-0-	185	1	1954	2	Y	38					87
							42	9									
07	2294	X	1546	-0-	-748	-0-	144	1	1389	2	Y	12					99
							13	9									
08	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	134	1	1321	2	Y	13	100	1			12
							14	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

03	3821	3821	-0-	-0-	-0-	475	1	3346	3	N	-0-					-0-
04	3600	3581	-0-	-19	-0-	449	1	3132	3	N	-0-					-0-
05	3720	3289	-0-	-431	-0-	433	1	2856	3	N	-0-					-0-
06	3678	3678	-0-	-0-	-0-	474	1	3204	3	N	-0-					-0-
07	3720	3642	-0-	-78	-0-	470	1	3172	3	N	-0-					-0-
08	3720	3211	-0-	-509	-0-	457	1	2754	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	321	1	1161	2	Y	20	58	1			59
						22	9									
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	293	1	1013	2	Y	13					72
						14	9									
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	338	1	1018	2	Y	10					82
						11	9									
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	335	1	981	2	Y	14					96
						15	9									
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	332	1	991	2	Y	10	56	1			50
						11	9									
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	274	1	863	2	Y	5					55
						6	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-				-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	3	N	-0-				-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

03	5952 #	4943	-0-	-1009	-0-	430	1	4493	2	Y	18					67
						20	9									
04	5760 #	4120	-0-	-1640	-0-	383	1	3720	2	Y	15	65	1			17
						17	9									
05	5580 #	3872	-0-	-1708	-0-	335	1	3526	2	Y	10					27
						11	9									
06	5400 #	3875	-0-	-1525	-0-	335	1	3525	2	Y	14					41
						15	9									
07	4960 #	4220	-0-	-740	-0-	396	1	3816	2	Y	7					48
						8	9									
*08	5315 R	5315	-0-	-0-	-0-	486	1	4810	2	Y	17	58	1			7
						19	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	832	-0-	88 B	-31931	103	1	729	3	N	-0-					-0-
04	720	N	783	-0-	63 B	-31868	99	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28 B	-31868	94	1	622	3	N	-0-					-0-
06	720	N	759	-0-	39 B	-31829	98	1	661	3	N	-0-					-0-
07	744	N	772	-0-	28 B	-31801	100	1	672	3	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-31801	96	1	582	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	N	-0-					80
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	N	-0-					80
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	3	N	-0-					80
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	3	N	-0-					80
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					80
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2812	2801	-0-	-11	-0-	607	1	2194	2	N	-0-					184
04	2700	2680	-0-	-20	-0-	601	1	2079	2	N	-0-					184
05	2790	2685	-0-	-105	-0-	670	1	2015	2	N	-0-					184
06	2700	2407	-0-	-293	-0-	614	1	1793	2	N	-0-					184
07	2790	2677	-0-	-113	-0-	672	1	2005	2	N	-0-					184
08	2790	1616	-0-	-1174	-0-	389	1	1227	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1812	-0-	-2187	-0-	1787	2	25	9	N	23					79
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	2	11	9	N	10					89
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4530	2	72	9	N	65					154
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4452	2	39	9	N	35	157	1			32
07	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4171	2	62	9	N	56					88
*08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4878	2	54	9	N	49					137

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10					82
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	N	40					122
05	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					122
06	2520	N	2250	-0-	-270	-0-	2250	2			N	-0-					122
07	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					122
08	2449	N	1144	-0-	-1305	-0-	1144	2			N	-0-					122

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	136	2	Y	33	16	1			17
							36	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	93	77	1			33
							102	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	78	79	1			32
							86	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	569	-0-	-268	-0-	22	1	475	2	N	65					173
							72	9									
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	23	1	452	2	N	32	169	1			36
							35	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	67					103
							74	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	999	2	N	49					152
							54	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	2	N	51					203
							56	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	938	2	N	80	178	1			105
							88	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		15	-0-	15	40	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	52	X	12	-0-	-40	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	6	1			6
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	30	1			13
							41	9									
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	32	32	1			13

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

03	3100	N	588	-0-	-2512	787	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	1402	N	615	-0-	-787	-0-	34	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	63	0			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	52	0			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	0			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	0			6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8 9	1 9	137	2	Y	8	12	0			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	96	2	Y	20	19	0			2
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7 25	1 9	130	2	Y	23	20	0			5
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 30	1 9	142	2	Y	27	28	0			4
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8 43	1 9	137	2	Y	39	40	0			3
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	127	2	Y	43	42	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	68 10	1 9	1219	2	Y	9	9	0			1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	1457	2	Y	9	9	0			1
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1250	2	Y	9	8	0			2
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	47 9	1 9	820	2	Y	8	9	0			1
07	1612	N	828	-0-	-784	-0-	43 9	1 9	776	2	Y	8	8	0			1
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	69 9	1 9	1209	2	Y	8	8	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	113	112	0			12
							124	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	Y	112	112	0			12
							123	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	113	101	0			24
							124	9									
06	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	112	1	1957	2	Y	100	109	0			15
							110	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	100	106	0			9
							110	9									
08	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	115	1	2009	2	Y	96	96	0			9
							106	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	10	1	183	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	170	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1772	-0-	-1328	1669	89	1	1586	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
04	3000	N	1701	-0-	-1299	370	88	1	1517	2	Y	87	87	0			9
							96	9									
05	2138	N	1768	-0-	-370	-0-	90	1	1582	2	Y	87	78	0			18
							96	9									
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	85	1	1487	2	Y	80	86	0			12
							88	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	2	Y	78	83	0			7
							86	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	96	1	1682	2	Y	74	74	0			7
							81	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	8	0			1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	191	1	3410	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	182	1	3154	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	169	1	2964	2	Y	24	21	0			5
							26	9									
06	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	183	1	3186	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	195	1	3490	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	201	1	3530	2	Y	20	20	0			2
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	227	1	4042	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
04	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	254	1	4383	2	Y	44	44	0			5
							48	9									
05	5363	X	5092	-0-	-271	-0-	272	1	4773	2	Y	43	39	0			9
							47	9									
06	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	259	1	4514	2	Y	40	43	0			6
							44	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	258	1	4606	2	Y	39	42	0			3
							43	9									
08	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	264	1	4625	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	242	1	4312	2	Y	392	389	0			40
							431	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	238	1	4105	2	Y	388	387	0			41
							427	9									
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	246	1	4306	2	Y	389	348	0			82
							428	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	235	1	4101	2	Y	353	383	0			52
							388	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	236	1	4208	2	Y	347	369	0			30
							382	9									
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	240	1	4197	2	Y	331	331	0			30
							364	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	123	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	153	1	2681	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	148	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	148	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	152	1	2671	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	29	26	0			6
							32	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	26	28	0			4
							29	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	110	1	1964	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1905	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	20	18	0			4
							22	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1762	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
07	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	86	1	1530	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	101	1	1778	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23 52	1 9	407	2	Y	47	46	0			5
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	23 50	1 9	399	2	Y	45	45	0			5
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	24 51	1 9	412	2	Y	46	41	0			10
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	22 45	1 9	378	2	Y	41	45	0			6
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	23 44	1 9	408	2	Y	40	43	0			3
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	23 44	1 9	397	2	Y	40	39	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	3902	2	Y	3	3	0			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	277 3	1 9	4794	2	Y	3	3	0			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	2447	2	Y	2	2	0			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	1500	2	Y	2	2	0			-0-
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	3150	2	Y	2	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	150 135	1 9	2685	2	Y	123	121	0			13
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	147 133	1 9	2544	2	Y	121	121	0			13
05	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	123 134	1 9	2154	2	Y	122	109	0			26
06	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	138 121	1 9	2415	2	Y	110	120	0			16
07	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	131 117	1 9	2342	2	Y	106	113	0			9
08	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	133 113	1 9	2323	2	Y	103	103	0			9

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	389	-0-	-1212	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	Y	28	25	0			6
							31	9									
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	28	1	494	2	Y	26	28	0			4
							29	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	30	1	537	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	33	1	574	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	86	1	1543	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3240	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3259	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	168	1	2932	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	170	1	3042	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

03	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	76	1	1361	2	Y	264	262	0			27
							290	9									
04	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	87	1	1502	2	Y	263	262	0			28
							289	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	2	Y	264	236	0			56
							290	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	Y	239	260	0			35
							263	9									
07	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	79	1	1406	2	Y	236	251	0			20
							260	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	92	1	1609	2	Y	225	225	0			20
							248	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

03	744	N	565	-0-	-179	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	541	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12773	-0-	-526	-0-	669	1	11941	2	Y	148	147	0			15
							163	9									
04	12870	X	12621	-0-	-249	-0-	682	1	11778	2	Y	146	146	0			15
							161	9									
05	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	682	1	11937	2	Y	147	131	0			31
							162	9									
06	12360	X	11995	-0-	-365	-0-	642	1	11206	2	Y	134	145	0			20
							147	9									
07	13051	X	11539	-0-	-1512	-0-	604	1	10792	2	Y	130	139	0			11
							143	9									
08	13051	X	9897	-0-	-3154	-0-	527	1	9232	2	Y	125	125	0			11
							138	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	2	51	9	Y	46	45	0			5
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	2	50	9	Y	45	45	0			5
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	44	40	0			9
							48	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	2	45	9	Y	41	44	0			6
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	40	43	0			3
							44	9									
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	2	42	9	Y	38	38	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	2550	X	573	-0-	-1977	-0-	31	1	530	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
05	2635	X	33	-0-	-2602	-0-	1	2	32	9	Y	29	24	0			6
06	2550	X	271	-0-	-2279	-0-	12	1	205	2	Y	49	48	0			7
							54	9									
07	2635	X	208	-0-	-2427	-0-	7	1	121	2	Y	73	74	0			6
							80	9									
08	589	X	119	-0-	-470	-0-	2	1	40	2	Y	70	70	0			6
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

03	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	194	1	3465	2	Y	55	54	0			6
							61	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	54	54	0			6
							59	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	252	1	4420	2	Y	53	48	0			11
							58	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	229	1	4003	2	Y	49	53	0			7
							54	9									
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	249	1	4439	2	Y	48	51	0			4
							53	9									
08	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	219	1	3842	2	Y	46	46	0			4
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5168	-0-	2168	2168	283	1	4885	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2230	-0-	-870	1298	120	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2284	N	986	-0-	-1298	-0-	53	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	543	-0-	-15	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1650	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1727	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	333 186	1 9	5944	2	Y	169	168	0			17
04	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	346 186	1 9	5980	2	Y	169	168	0			18
05	7533	X	7111	-0-	-422	-0-	374 186	1 9	6551	2	Y	169	151	0			36
06	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	343 168	1 9	5986	2	Y	153	166	0			23
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	379 165	1 9	6766	2	Y	150	160	0			13
*08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	377 158	1 9	6604	2	Y	144	144	0			13

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	345	272	0			73
06	14B2 EXT		4753	-0-	4753	4753	239 343	1 9	4171	2	Y	312	339	0			46
07	14B2 EXT		3414	-0-	3414	8167	163 338	1 9	2913	2	Y	307	326	0			27
08	14B2 EXT		1106	-0-	1106	9273	42 322	1 9	742	2	Y	293	293	0			27

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35 139	1 9	629	2	Y	126	125	0			13
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35 136	1 9	608	2	Y	124	124	0			13
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35 138	1 9	605	2	Y	125	112	0			26
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32 125	1 9	561	2	Y	114	123	0			17
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31 123	1 9	554	2	Y	112	119	0			10
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	526	2	Y	106	106	0			10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	83	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	288	-0-	288	316	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	321	-0-	321	637	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	952	X	315	-0-	-637	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	352 447	1 9	6272	2	Y	406	403	0			42
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	352 442	1 9	6075	2	Y	402	402	0			42
05	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	353 444	1 9	6176	2	Y	404	361	0			85
06	6840	X	6610	-0-	-230	-0-	336 404	1 9	5870	2	Y	367	398	0			54
07	7099	X	6588	-0-	-511	-0-	328 396	1 9	5864	2	Y	360	383	0			31
08	7099	X	6502	-0-	-597	-0-	331 378	1 9	5793	2	Y	344	344	0			31

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	367	1	6551	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5740	-0-	-320	-0-	314	1	5426	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	4754	-0-	-2655	-0-	257	1	4497	2	Y	-0-					-0-
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	391	1	6819	2	Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	425	1	7584	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6017	-0-	-896	-0-	325	1	5692	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	89	1	1587	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	89	1	1533	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	89	1	1560	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	82	1	1430	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	86	1	1538	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	82	1	1429	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	40	1	720	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	28	25	0			6
							31	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	26	28	0			4
							29	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
08	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1	509	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

03	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	245	1	4373	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4590	X	4488	-0-	-102	-0-	245	1	4239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	244	1	4281	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	4470	X	4428	-0-	-42	-0-	240	1	4185	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	229	1	4085	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	236	1	4141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	51	1	1115	2	N	28	27	1			14
							31	9									
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	55	1	1080	2	N	24	22	1			16
							26	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	72	1	1023	2	N	22	17	1			21
							24	9									
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	51	1	1036	2	N	30	29	1			22
							33	9									
07	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	47	1	1035	2	N	44	44	1			22
							48	9									
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	2	N	38	38	1			22
							42	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	174	1	3109	2	Y	123	122	0			13
							135	9									
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	120	1	2079	2	Y	122	122	0			13
							134	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2691	2	Y	123	110	0			26
							135	9									
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	Y	111	121	0			16
							122	9									
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	118	1	2105	2	Y	110	116	0			10
							121	9									
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2666	2	Y	103	104	0			9
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	66	1	1161	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	63	1	1106	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	64	1	1142	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	58	1	1020	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	341	1	6080	2	Y	86	85	0			9
							95	9									
04	6240	X	6112	-0-	-128	-0-	329	1	5691	2	Y	84	84	0			9
							92	9									
05	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	323	1	5661	2	Y	85	76	0			18
							94	9									
06	6270	X	5920	-0-	-350	-0-	316	1	5519	2	Y	77	84	0			11
							85	9									
07	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	324	1	5784	2	Y	77	81	0			7
							85	9									
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	315	1	5527	2	Y	72	72	0			7
							79	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	128	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	139	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	143	1	2500	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	46	44	0			5
							51	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	41	37	0			9
							45	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	35	39	0			5
							39	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	40	39	0			4
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	366	1	6524	2	Y	26	25	0			3
							29	9									
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	355	1	6142	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	341	1	5969	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	331	1	5784	2	Y	23	25	0			3
							25	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	319	1	5690	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
08	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	202	1	3541	2	Y	21	21	0			2
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	146	1	2613	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2357	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2425	2	Y	21	19	0			4
							23	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	146	1	2550	2	Y	20	21	0			3
							22	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2459	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	Y	18	18	0			2
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3122	-0-	22	22	160	1	2846	2	Y	105	104	0			11
							116	9									
04	3000	N	3110	-0-	110	132	164	1	2833	2	Y	103	103	0			11
							113	9									
05	3100	N	3114	-0-	14	146	162	1	2839	2	Y	103	92	0			22
							113	9									
06	3125	X	2979	-0-	-146	-0-	156	1	2720	2	Y	94	102	0			14
							103	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	156	1	2780	2	Y	92	98	0			8
							101	9									
*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	159	1	2787	2	Y	88	88	0			8
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	305	1	5439	2	Y	146	145	0			15
							161	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	296	1	5115	2	Y	145	145	0			15
							160	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	308	1	5393	2	Y	146	130	0			31
							161	9									
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	282	1	4913	2	Y	131	143	0			19
							144	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	285	1	5084	2	Y	130	138	0			11
							143	9									
*08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	254	1	4447	2	Y	124	124	0			11
							136	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

03	837	N	524	-0-	-313	-0-	22	1	386	2	Y	105	103	0			11
							116	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	103	103	0			11
							113	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1759	2	Y	103	92	0			22
							113	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	94	102	0			14
							103	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2354	2	Y	92	98	0			8
							101	9									
*08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	161	1	2821	2	Y	88	88	0			8
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
04	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	66	1	1136	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	Y	17	15	0			4
							19	9									
06	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	84	1	1471	2	Y	15	17	0			2
							17	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	86	1	1505	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	16	1			1
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					1
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	1	1			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	231	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	244	1	4822	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	335	1	4767	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5096	-0-	-304	-0-	238	1	4849	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	229	1	4998	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
*08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	251	1	4998	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	154	1	2756	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	154	1	2663	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2626	-0-	-598	-0-	142	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	139	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402	-0-	133	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	140	1	2459	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	80	1	1378	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	78	1	1364	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	76	1	1364	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1507	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	132	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2269	-0-	-371	-0-	124	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2301	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1691	-0-	-665	-0-	90	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	344	-0-	-803	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	114	-0-	-996	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	136	-0-	-639	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	134	1	2323	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
07	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	126	1	2247	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	129	1	2254	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	150	1	2683	2	Y	285	283	0			29
							314	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	282	281	0			30
							310	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3235	2	Y	283	253	0			60
							311	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	180	1	3148	2	Y	257	279	0			38
							283	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3525	2	Y	252	268	0			22
							277	9									
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	204	1	3579	2	Y	241	241	0			22
							265	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	217	1	3874	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	2	Y	88	88	0			9
							97	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4028	2	Y	89	79	0			19
							98	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	80	87	0			12
							88	9									
07	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	206	1	3672	2	Y	79	84	0			7
							87	9									
08	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	216	1	3784	2	Y	75	75	0			7
							83	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	106	1	1828	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	94	1	1646	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	83	1	1482	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	325	1	5798	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
04	6180	X	5180	-0-	-1000	-0-	281	1	4854	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
05	6386	X	6013	-0-	-373	-0-	322	1	5645	2	Y	42	37	0			9
							46	9									
06	6180	X	5028	-0-	-1152	-0-	270	1	4716	2	Y	38	41	0			6
							42	9									
07	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	220	1	3932	2	Y	36	39	0			3
							40	9									
08	6169	X	3725	-0-	-2444	-0-	199	1	3487	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	212	1	3787	2	Y	100	100	0			10
							110	9									
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	200	1	3463	2	Y	101	100	0			11
							111	9									
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3788	2	Y	100	90	0			21
							110	9									
06	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	195	1	3405	2	Y	91	99	0			13
							100	9									
07	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	204	1	3646	2	Y	90	95	0			8
							99	9									
08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	215	1	3769	2	Y	86	86	0			8
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5942	-0-	-475	-0-	312	1	5563	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
04	5730	X	5476	-0-	-254	-0-	296	1	5113	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
05	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	284	1	4976	2	Y	62	55	0			13
							68	9									
06	5760	X	5245	-0-	-515	-0-	281	1	4902	2	Y	56	61	0			8
							62	9									
07	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	275	1	4905	2	Y	55	58	0			5
							61	9									
08	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	254	1	4460	2	Y	52	52	0			5
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1832	2	Y	39	35	0			8
							43	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	Y	35	38	0			5
							39	9									
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	97	1	1732	2	Y	35	37	0			3
							39	9									
08	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	78	1	1372	2	Y	33	33	0			3
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	Y	46	45	0			5
							51	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1714	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	44	40	0			9
							48	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1594	2	Y	41	44	0			6
							45	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	40	43	0			3
							44	9									
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	2	Y	38	38	0			3
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	118	1	2112	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
04	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	111	1	1925	2	Y	73	73	0			8
							80	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2511	2	Y	77	69	0			16
							85	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	139	1	2426	2	Y	70	76	0			10
							77	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	138	1	2468	2	Y	69	73	0			6
							76	9									
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	119	1	2082	2	Y	66	66	0			6
							73	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	881	1	15713	2	Y	115	114	0			12
							127	9									
04	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	875	1	15119	2	Y	113	113	0			12
							124	9									
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	889	1	15575	2	Y	114	102	0			24
							125	9									
06	16170	X	16090	-0-	-80	-0-	866	1	15111	2	Y	103	112	0			15
							113	9									
07	16709	X	16560	-0-	-149	-0-	872	1	15576	2	Y	102	108	0			9
							112	9									
08	16709	X	16495	-0-	-214	-0-	885	1	15503	2	Y	97	97	0			9
							107	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1090	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	132	1	2350	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	130	1	2250	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	126	1	2192	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	124	1	2216	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	127	1	2229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	64	1	1145	2	Y	26	25	0			3
							29	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	83	1	1428	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	60	1	1041	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
07	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	68	1	1206	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
08	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	59	1	1041	2	Y	22	22	0			2
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	57	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	57	1	992	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

03	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	179	1	3191	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
04	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	178	1	3079	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
05	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	176	1	3081	2	Y	72	65	0			15
							79	9									
06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	175	1	3051	2	Y	66	71	0			10
							73	9									
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	174	1	3099	2	Y	65	69	0			6
							72	9									
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	168	1	2944	2	Y	62	62	0			6
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4058	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	223	1	3859	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	226	1	3962	2	Y	70	62	0			15
							77	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	216	1	3762	2	Y	62	68	0			9
							68	9									
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	217	1	3873	2	Y	62	66	0			5
							68	9									
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	217	1	3799	2	Y	59	59	0			5
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	241	1	4303	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	4560	X	4526	-0-	-34	-0-	246	1	4248	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	245	1	4291	2	Y	29	26	0			6
							32	9									
06	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	233	1	4066	2	Y	27	29	0			4
							30	9									
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	234	1	4184	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
08	4681	X	4288	-0-	-393	-0-	230	1	4030	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	131	1	2334	2	Y	135	135	0			14
							149	9									
04	3270	X	2855	-0-	-415	-0-	148	1	2552	2	Y	141	140	0			15
							155	9									
05	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	172	1	3013	2	Y	141	126	0			30
							155	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	198	1	3458	2	Y	132	143	0			19
							145	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	212	1	3792	2	Y	130	138	0			11
							143	9									
*08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	211	1	3689	2	Y	124	124	0			11
							136	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1536	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	7	0			2
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	12	1	214	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	12	0			1
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	278	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	13	1	232	2	Y	135	130	0			14
							149	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	125	113	0			26
							138	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	136	142	0			20
							150	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	227	2	Y	133	141	0			12
							146	9									
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	12	1	210	2	Y	134	134	0			12
							147	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

03	10478	X	8981	-0-	-1497	-0-	472	1	8420	2	Y	81	81	0			8
							89	9									
04	9990	X	9121	-0-	-869	-0-	494	1	8537	2	Y	82	81	0			9
							90	9									
05	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	508	1	8899	2	Y	81	73	0			17
							89	9									
06	9930	X	9037	-0-	-893	-0-	485	1	8469	2	Y	75	81	0			11
							83	9									
07	9424	X	9195	-0-	-229	-0-	483	1	8632	2	Y	73	78	0			6
							80	9									
08	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	487	1	8534	2	Y	70	70	0			6
							77	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	63	63	0			7
							69	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	62	56	0			13
							68	9									
06	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	163	1	2847	2	Y	57	62	0			8
							63	9									
07	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	163	1	2908	2	Y	57	60	0			5
							63	9									
08	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	161	1	2815	2	Y	54	54	0			5
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	644	-0-	-286	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	540	-0-	-297	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	387	-0-	-512	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	60	1	1074	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	60	1	1030	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	56	1	977	2	Y	25	27	0			4
							28	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	71	-0-	-456	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25226	X	8182	-0-	-17044	-0-	434	1	7742	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	364	1	6296	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	349	1	6110	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	301	1	5248	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	269	1	4800	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	266	1	4661	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	110	1	1897	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
06	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	114	1	1981	2	Y	25	27	0			4
							28	9									
07	2108	N	1343	-0-	-765	-0-	70	1	1247	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	113	1	1978	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	198	1	3528	2	Y	86	85	0			9
							95	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3461	2	Y	84	84	0			9
							92	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	196	1	3431	2	Y	85	76	0			18
							94	9									
06	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	187	1	3257	2	Y	77	84	0			11
							85	9									
07	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	191	1	3412	2	Y	77	81	0			7
							85	9									
08	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	196	1	3432	2	Y	72	72	0			7
							79	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*08	SHUT IN		374	-0-	374	374	20	1	350	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	Y	66	65	0			7
							73	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	213	1	3676	2	Y	64	64	0			7
							70	9									
05	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	208	1	3643	2	Y	65	58	0			14
							72	9									
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	2	Y	59	64	0			9
							65	9									
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	212	1	3792	2	Y	57	61	0			5
							63	9									
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	214	1	3744	2	Y	55	55	0			5
							61	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
04	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	71	1	1224	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
06	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	70	1	1223	2	Y	25	27	0			4
							28	9									
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	63	1	1131	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
08	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	63	1	1096	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1110	1	24054	2	Y	212	251	1			64
							233	9									
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	952	1	18842	2	Y	99	117	1			46
							109	9									
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1074	1	15259	2	Y	77	66	1			57
							85	9									
06	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	608	1	12372	2	Y	111	105	1			63
							122	9									
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	503	1	10973	2	Y	171	167	1			67
							188	9									
*08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	478	1	9533	2	Y	144	145	1			66
							158	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

03	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	135	1	2409	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	143	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	147	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	133	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	141	1	2468	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	158	1	2817	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	161	1	2776	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	156	1	2737	2	Y	38	34	0			8
							42	9									
06	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	146	1	2548	2	Y	34	37	0			5
							37	9									
07	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	150	1	2673	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	163	1	2858	2	Y	32	32	0			3
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	194	1	3465	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	183	1	3162	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	165	1	2883	2	Y	26	23	0			6
							29	9									
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	177	1	3092	2	Y	23	26	0			3
							25	9									
07	3689	X	3256	-0-	-433	-0-	171	1	3059	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
08	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	170	1	2973	2	Y	22	22	0			2
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	117	1	2095	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	116	1	2011	2	Y	88	88	0			9
							97	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	86	77	0			18
							95	9									
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	111	1	1937	2	Y	80	86	0			12
							88	9									
07	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	108	1	1935	2	Y	79	84	0			7
							87	9									
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	118	1	2061	2	Y	75	75	0			7
							83	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	277	1	4940	2	Y	309	306	0			32
							340	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	4818	2	Y	305	305	0			32
							336	9									
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	281	1	4919	2	Y	308	275	0			65
							339	9									
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	270	1	4709	2	Y	278	302	0			41
							306	9									
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	270	1	4816	2	Y	274	291	0			24
							301	9									
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	275	1	4823	2	Y	261	261	0			24
							287	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					3
*02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					3
03	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	247	1	4411	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					3
*05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					3
*06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					3
*07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					3
08	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	236	1	4128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2789	N	1935	-0-	-854	-0-	103	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	100	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	95	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	87	1	1531	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1623	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	24	21	0			5
							26	9									
06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	79	1	1377	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
07	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	78	1	1397	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
08	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	78	1	1359	2	Y	20	20	0			2
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	54	1	936	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	289	1	5158	2	Y	179	178	0			18
							197	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	357	1	6167	2	Y	178	177	0			19
							196	9									
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	291	1	5105	2	Y	178	159	0			38
							196	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	276	1	4807	2	Y	161	175	0			24
							177	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	259	1	4628	2	Y	159	169	0			14
							175	9									
*08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	268	1	4690	2	Y	152	152	0			14
							167	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	133	1	2306	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	40	36	0			8
							44	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	Y	37	40	0			5
							41	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2420	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	141	1	2477	2	Y	34	34	0			3
							37	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	124	1	2220	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	142	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2516	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	215	1	3838	2	Y	166	165	0			17
							183	9									
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	164	1	2833	2	Y	164	164	0			17
							180	9									
05	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	201	1	3516	2	Y	166	148	0			35
							183	9									
06	4200	X	3409	-0-	-791	-0-	176	1	3068	2	Y	150	163	0			22
							165	9									
07	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	173	1	3094	2	Y	148	157	0			13
							163	9									
08	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	162	1	2843	2	Y	141	141	0			13
							155	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	149	1	2655	2	Y	57	56	0			6
							63	9									
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	171	1	2956	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	170	1	2974	2	Y	56	50	0			12
							62	9									
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	155	1	2703	2	Y	51	55	0			8
							56	9									
07	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	171	1	3057	2	Y	49	53	0			4
							54	9									
08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	169	1	2968	2	Y	48	48	0			4
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	105	1	1870	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	107	1	1849	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	20	18	0			4
							22	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	120	1	2099	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2059	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	121	1	2115	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	413	1	7375	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7530	X	6930	-0-	-600	-0-	379	1	6550	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7595	X	7059	-0-	-536	-0-	381	1	6677	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7530	X	6687	-0-	-843	-0-	362	1	6324	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7781	X	6858	-0-	-923	-0-	364	1	6493	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	7781	X	6632	-0-	-1149	-0-	358	1	6273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	31	31	0		3
							34	9								
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	Y	31	31	0		3
							34	9								
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	66	1	1159	2	Y	24	22	0		5
							26	9								
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	Y	6	10	0		1
							7	9								
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1574	2	Y	27	26	0		2
							30	9								
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	26	26	0		2
							29	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7772	-0-	-288	-0-	397	1	7080	2	Y	268	266	0		28
							295	9								
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	411	1	7098	2	Y	273	272	0		29
							300	9								
05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	391	1	6851	2	Y	275	246	0		58
							303	9								
06	7710	X	7020	-0-	-690	-0-	366	1	6380	2	Y	249	270	0		37
							274	9								
07	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	379	1	6775	2	Y	245	261	0		21
							270	9								
08	8060	X	7491	-0-	-569	-0-	391	1	6843	2	Y	234	234	0		21
							257	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	338	1	6031	2	Y	-0-				-0-
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	335	1	5782	2	Y	-0-				-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	322	1	5639	2	Y	-0-				-0-
06	5640	X	5543	-0-	-97	-0-	300	1	5243	2	Y	-0-				-0-
07	5828	X	5707	-0-	-121	-0-	303	1	5404	2	Y	-0-				-0-
08	6355	X	5580	-0-	-775	-0-	301	1	5279	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	131	1	2345	2	Y	79	78	0		8
							87	9								
04	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	132	1	2277	2	Y	77	77	0		8
							85	9								
05	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	130	1	2282	2	Y	77	69	0		16
							85	9								
06	2850	X	2388	-0-	-462	-0-	125	1	2186	2	Y	70	76	0		10
							77	9								
07	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	128	1	2283	2	Y	70	74	0		6
							77	9								
08	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	129	1	2256	2	Y	66	66	0		6
							73	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2837	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	164	1	2872	2	Y	41	36	0			9
							45	9									
06	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	154	1	2690	2	Y	36	40	0			5
							40	9									
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	156	1	2781	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	157	1	2756	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	196	1	3501	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	211	1	3643	2	Y	63	63	0			7
							69	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	206	1	3608	2	Y	63	57	0			13
							69	9									
06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	174	1	3043	2	Y	58	63	0			8
							64	9									
07	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	174	1	3106	2	Y	57	60	0			5
							63	9									
08	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	169	1	2970	2	Y	54	54	0			5
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	232	1	4138	2	Y	58	57	0			6
							64	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	Y	56	56	0			6
							62	9									
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	57	51	0			12
							63	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	223	1	3893	2	Y	52	56	0			8
							57	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	223	1	3991	2	Y	50	54	0			4
							55	9									
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	222	1	3894	2	Y	48	48	0			4
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	218	1	3893	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	211	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	216	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3820	-0-	-170	-0-	207	1	3613	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3063	-0-	-1060	-0-	162	1	2901	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	200	1	3509	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	348	1	6203	2	Y	155	154	0			16
							171	9									
04	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	341	1	5894	2	Y	153	153	0			16
							168	9									
05	7037	X	6274	-0-	-763	-0-	330	1	5776	2	Y	153	137	0			32
							168	9									
06	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	315	1	5491	2	Y	140	151	0			21
							154	9									
07	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	314	1	5606	2	Y	137	146	0			12
							151	9									
08	6727	X	5967	-0-	-760	-0-	314	1	5509	2	Y	131	131	0			12
							144	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	49	1	856	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	339	1	6057	2	Y	284	282	0			29
							312	9									
04	6360	X	5796	-0-	-564	-0-	300	1	5186	2	Y	282	281	0			30
							310	9									
05	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	295	1	5167	2	Y	273	245	0			58
							300	9									
06	6480	X	5995	-0-	-485	-0-	310	1	5403	2	Y	256	276	0			38
							282	9									
07	6696	X	5941	-0-	-755	-0-	300	1	5364	2	Y	252	268	0			22
							277	9									
08	6696	X	5140	-0-	-1556	-0-	263	1	4613	2	Y	240	240	0			22
							264	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	233	1	4163	2	Y	195	194	0			20
							215	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4027	2	Y	193	193	0			20
							212	9									
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	235	1	4108	2	Y	194	173	0			41
							213	9									
06	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	228	1	3986	2	Y	176	191	0			26
							194	9									
07	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	228	1	4063	2	Y	173	184	0			15
							190	9									
08	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	233	1	4080	2	Y	165	165	0			15
							182	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	715	-0-	-711	-0-	35	1	629	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
04	1350	N	271	-0-	-1079	-0-	12	1	205	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
05	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	5	1	90	2	Y	39	36	0			8
							43	9									
06	690	N	142	-0-	-548	-0-	5	1	84	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	6	1	100	2	Y	47	50	0			4
							52	9									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	45	45	0			4
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1787	-0-	-383	-0-	87	1	1548	2	Y	138	137	0			14
							152	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	149	1	2567	2	Y	135	135	0			14
							149	9									
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	132	1	2318	2	Y	133	119	0			28
							146	9									
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	127	1	2217	2	Y	124	134	0			18
							136	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	2	Y	122	129	0			11
							134	9									
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	128	1	2241	2	Y	118	118	0			11
							130	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	45	45	0			5
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	53	52	0			6
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	53	48	0			11
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	49	53	0			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	0			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	284	1	5060	2	Y	99	98	0			10
							109	9									
04	5670	X	4347	-0-	-1323	-0-	232	1	4008	2	Y	97	97	0			10
							107	9									
05	5766	X	5408	-0-	-358	-0-	286	1	5013	2	Y	99	88	0			21
							109	9									
06	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	288	1	5031	2	Y	89	97	0			13
							98	9									
07	5549	X	5512	-0-	-37	-0-	287	1	5128	2	Y	88	93	0			8
							97	9									
08	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	279	1	4897	2	Y	84	84	0			8
							92	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	3870	-0-	-3384	-0-	204	1	3633	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
04	7020	X	3999	-0-	-3021	-0-	217	1	3748	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
05	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	373	1	6539	2	Y	31	28	0			6
							34	9									
06	7020	X	6029	-0-	-991	-0-	325	1	5673	2	Y	28	30	0			4
							31	9									
07	7254	X	5449	-0-	-1805	-0-	287	1	5132	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
*08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	386	1	6769	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	191	1	3408	2	Y	204	203	0			21
							224	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	Y	203	203	0			21
							223	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	189	1	3310	2	Y	204	182	0			43
							224	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	180	1	3145	2	Y	185	201	0			27
							204	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	2	Y	182	193	0			16
							200	9									
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	177	1	3110	2	Y	173	173	0			16
							190	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	158	1	2812	2	Y	85	84	0			9
							94	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2529	2	Y	82	82	0			9
							90	9									
05	3100	N	3120	-0-	20	20	164	1	2866	2	Y	82	74	0			17
							90	9									
06	3000	N	3012	-0-	12	32	159	1	2768	2	Y	77	83	0			11
							85	9									
07	3066	N	3034	-0-	-32	-0-	156	1	2794	2	Y	76	80	0			7
							84	9									
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	160	1	2798	2	Y	72	72	0			7
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2115	2	Y	32	28	0			7
							35	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	Y	28	31	0			4
							31	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	119	1	2083	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	198	1	3528	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
04	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	196	1	3388	2	Y	77	77	0			8
							85	9									
05	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	192	1	3369	2	Y	77	69	0			16
							85	9									
06	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	189	1	3300	2	Y	70	76	0			10
							77	9									
07	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	191	1	3404	2	Y	70	74	0			6
							77	9									
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	191	1	3353	2	Y	66	66	0			6
							73	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	199	1	3543	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	174	1	2999	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	194	1	3405	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
06	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	185	1	3229	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	184	1	3285	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	186	1	3253	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	247	1	4414	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	241	1	4169	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	249	1	4363	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	233	1	4069	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	244	1	4354	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
*08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	237	1	4158	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	337	1	6011	2	Y	118	117	0			12
							130	9									
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	339	1	5865	2	Y	117	117	0			12
							129	9									
05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	335	1	5866	2	Y	118	105	0			25
							130	9									
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	335	1	5850	2	Y	106	115	0			16
							117	9									
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	320	1	5709	2	Y	104	111	0			9
							114	9									
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	321	1	5624	2	Y	100	100	0			9
							110	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8275	-0-	-839	-0-	427	1	7625	2	Y	203	201	0			21
							223	9									
04	8550	X	8277	-0-	-273	-0-	441	1	7615	2	Y	201	201	0			21
							221	9									
05	8587	X	7316	-0-	-1271	-0-	383	1	6711	2	Y	202	180	0			43
							222	9									
06	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	414	1	7220	2	Y	183	199	0			27
							201	9									
07	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	403	1	7193	2	Y	180	191	0			16
							198	9									
08	8556	X	7784	-0-	-772	-0-	410	1	7185	2	Y	172	172	0			16
							189	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	149	1	2660	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	140	1	2426	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	150	1	2633	2	Y	36	32	0			8
							40	9									
06	2760	N	2654	-0-	-106	-0-	142	1	2477	2	Y	32	35	0			5
							35	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	142	1	2532	2	Y	32	34	0			3
							35	9									
08	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	132	1	2316	2	Y	31	31	0			3
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	Y	72	72	0			7
							79	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	2	Y	71	64	0			15
							78	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	123	1	2146	2	Y	66	71	0			10
							73	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	125	1	2224	2	Y	64	68	0			6
							70	9									
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	Y	61	61	0			6
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	110	109	0			11
							121	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	109	109	0			11
							120	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	Y	110	98	0			23
							121	9									
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	48	1	837	2	Y	100	108	0			15
							110	9									
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	50	1	894	2	Y	97	104	0			8
							107	9									
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	46	1	798	2	Y	93	93	0			8
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	255	1	4543	2	Y	126	125	0			13
							139	9									
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	260	1	4490	2	Y	124	124	0			13
							136	9									
05	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	255	1	4466	2	Y	125	112	0			26
							138	9									
06	4950	X	4583	-0-	-367	-0-	242	1	4216	2	Y	114	123	0			17
							125	9									
07	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	235	1	4203	2	Y	112	119	0			10
							123	9									
08	5053	X	4356	-0-	-697	-0-	229	1	4010	2	Y	106	106	0			10
							117	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	341	1	6077	2	Y	107	106	0			11
							118	9									
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	330	1	5705	2	Y	106	106	0			11
							117	9									
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	332	1	5814	2	Y	106	95	0			22
							117	9									
06	6330	X	5949	-0-	-381	-0-	317	1	5525	2	Y	97	105	0			14
							107	9									
07	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	316	1	5642	2	Y	95	101	0			8
							105	9									
08	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	312	1	5459	2	Y	90	90	0			8
							99	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2268	-0-	-832	6467	117	1	2089	2	Y	56	55	0			6
							62	9									
04	3000	N	2239	-0-	-761	5706	119	1	2059	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
05	3100	N	2312	-0-	-788	4918	122	1	2129	2	Y	55	49	0			12
							61	9									
06	3000	N	2270	-0-	-730	4188	120	1	2096	2	Y	49	54	0			7
							54	9									
07	3100	N	2363	-0-	-737	3451	122	1	2187	2	Y	49	52	0			4
							54	9									
*08	3100	N	2125	-0-	-975	2476	112	1	1961	2	Y	47	47	0			4
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	226	1	4032	2	Y	127	126	0			13
							140	9									
04	4560	X	4289	-0-	-271	-0-	227	1	3923	2	Y	126	126	0			13
							139	9									
05	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	230	1	4024	2	Y	127	113	0			27
							140	9									
06	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	216	1	3773	2	Y	115	125	0			17
							127	9									
07	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	218	1	3902	2	Y	113	120	0			10
							124	9									
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	266	1	4659	2	Y	108	108	0			10
							119	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	566	-0-	-244	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12956	-0-	-1056	-0-	554	1	12011	2	Y	355	347	1			123
							391	9									
04	13560	X	12180	-0-	-1380	-0-	569	1	11264	2	Y	315	287	1			151
							347	9									
05	14012	X	12222	-0-	-1790	-0-	783	1	11127	2	Y	284	223	1			212
							312	9									
06	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	529	1	10758	2	Y	242	303	1			151
							266	9									
07	12958	X	11575	-0-	-1383	-0-	496	1	10838	2	Y	219	265	1			105
							241	9									
08	12958	X	11711	-0-	-1247	-0-	550	1	10957	2	Y	185	186	1			104
							204	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	183	1	3972	2	N	382	315	1			102
							420	9									
04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	172	1	3398	2	N	339	309	1			132
							373	9									
05	5239	X	3537	-0-	-1702	-0-	212	1	3007	2	N	289	234	1			187
							318	9									
06	4770	X	3661	-0-	-1109	-0-	163	1	3324	2	N	158	265	1			80
							174	9									
07	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	146	1	3198	2	N	62	120	1			22
							68	9									
08	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	153	1	3058	2	N	51	52	1			21
							56	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					94
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					94
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1055	2	Y	25					119
							28	9									
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	6	1	979	2	Y	-0-					119
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1056	2	20	9	Y	18					137
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	Y	-0-					137

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	3	9	1			18
							3	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	Y	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					69

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1618	2	102	9	N	93	183	1			63
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1234	2	88	9	N	80					143
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1051	2	54	9	N	49					192
06	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	1145	2	67	9	N	61	182	1			71
*07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1287	2	61	9	N	55					126
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1024	1	56	9	N	51					177

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					12
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					12
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					12
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-					12
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					12
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	725	1			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5					186
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	6					192
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					197
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					198
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					200
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					201

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	2	N	-0-					-0-
*07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	124	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2222	2	Y	176	219	1	128
						194	9							
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	2	Y	127	210	1	45
						140	9							
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	162	1	2111	2	Y	87	64	1	68
						96	9							
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	115	1	2114	2	Y	126	126	1	68
						139	9							
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	161	1	1944	2	Y	116	127	1	57
						128	9							
*08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	126	1	1964	2	Y	89	64	1	82
						98	9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	Y	3	21	1			1
							3	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	139	1	1930	2	Y	167	122	1			122
							184	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	2	Y	150	219	1			53
							165	9									
05	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	104	1	1352	2	Y	103	76	1			80
							113	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	1969	2	Y	149	149	1			80
							164	9									
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	154	1	1860	2	Y	138	150	1			68
							152	9									
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	105	1	1632	2	Y	90	74	1			84
							99	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	198					253
							218	9									
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	44	1	539	2	Y	18	183	1			88
							20	9									
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	46	1	594	2	Y	143	183	1			48
							157	9									
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	26	1	477	2	Y	100					148
							110	9									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	40	1	487	2	Y	65					213
							72	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	224	182	1			255
							246	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	150	-0-	-253	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8	8	1			3
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7	8	1			2
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	17	2	12	9	N	11	10	1			3
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	65	2	9	9	N	8	8	1			3
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	44	2	9	9	N	8	7	1			4

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6482	-0-	-1237	-0-	5852	2	630	9	N	573	616	1			171
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6051	2	579	9	N	526	512	1			185
05	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	5520	2	505	9	N	459	513	1			131
06	7470	X	3791	-0-	-3679	-0-	3099	2	692	9	N	629	604	1			156
07	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	4757	2	587	9	N	534	510	1			180
08	6851	X	6147	-0-	-704	-0-	5594	2	553	9	N	503	405	1			278

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	268 316	1 9	3708	2	Y	287	363	1			90
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	286 300	1 9	3527	2	Y	273	200	1			163
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	257 347	1 9	3342	2	Y	315	388	1			90
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	183 319	1 9	3353	2	Y	290	288	1			92
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	286 328	1 9	3452	2	Y	298	292	1			98
*08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	220 300	1 9	3423	2	Y	273	286	1			85

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3946	X	3628	-0-	-318	-0-	227 255	1 9	3146	2	Y	232	169	1			73
04	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	240 262	1 9	2968	2	Y	238	168	1			143
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	242 303	1 9	3154	2	Y	275	339	1			79
06	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	160 278	1 9	2931	2	Y	253	252	1			80
07	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	239 288	1 9	2894	2	Y	262	256	1			86
08	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	180 281	1 9	2801	2	Y	255	262	1			79

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	88	24	1			64
							97	9									
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	57	1	709	2	Y	88	121	1			31
							97	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	Y	61	45	1			47
							67	9									
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	44	1	807	2	Y	87	87	1			47
							96	9									
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	60	1	731	2	Y	81	88	1			40
							89	9									
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	43	1	675	2	Y	84	46	1			78
							92	9									

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

03	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3066	2	263	9	N	239	257	1			71
04	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3077	2	241	9	N	219	213	1			77
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3538	2	211	9	N	192	214	1			55
06	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	2855	2	288	9	N	262	252	1			65
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3037	2	245	9	N	223	213	1			75
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	3068	2	231	9	N	210	169	1			116

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

*01	0	W	4564	-0-	4564	43030	4375	3	189	9	N	172					571
*02	0	W	2939	-0-	2939	45969	2939	3			N	-0-	142	1			429
03	0	W	5571	-0-	5571	51540	5144	3	427	9	N	388					817
04	0	W	4727	-0-	4727	56267	4224	3	503	9	N	457	385	1			889
*05	0	W	3582	-0-	3582	59849	3582	3			N	-0-	861	1			28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	59849					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	59849					N	-0-					28
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59849					N	NO RPT					28

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2859	2	124	9	N	113	121	1			34
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	2920	2	113	9	N	103	100	1			37
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3393	2	99	9	N	90	101	1			26
06	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2773	2	136	9	N	124	119	1			31
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3050	2	116	9	N	105	100	1			36
08	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3202	2	108	9	N	98	79	1			55

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					119
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					119
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					119
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8	9	Y	7					125
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5					130
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					130

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CAGE RANCH			WELL #: 7095	RRCID -> 176859						COMPL. DATE 11/14/1999					TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309
03	27557 X	11235	-0-	-16322	-0-	11235	3			Y	-0-					102
04	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			Y	-0-					102
*05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					102
*06	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	24048	3	11	9	Y	10					112
*07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13678	3	13	9	Y	12					124
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					124
	CAGE RANCH			WELL #: 7097-C	RRCID -> 177219						COMPL. DATE 02/05/2000					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
	CAGE RANCH II			WELL #: 6472	RRCID -> 197879						COMPL. DATE 08/11/2003					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2237	-0-	-367	-0-	145	1	2092	3	N	-0-					24
04	2520 N	1727	-0-	-793	-0-	91	1	1636	3	N	-0-					24
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	3	N	-0-					24
06	2160 N	1898	-0-	-262	-0-	94	1	1804	3	N	-0-					24
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	3	N	-0-					24
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	3	N	-0-					24

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	3	N	-0-					21
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	949	3	N	-0-					21
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-					21
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	3	N	-0-					21
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	3	N	-0-					21
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	29	1	807	3	N	1					22
							1	9									

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					42
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	191	3	N	-0-					42
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	14	1	245	3	N	-0-					42
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	11	1	206	3	N	-0-					42
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	N	11					53
							12	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-					53

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	135	1	1950	3	N	-0-					53
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	100	1	1815	3	N	-0-					53
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	93	1	1627	3	N	-0-					53
06	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	77	1	1435	3	N	-0-					53
07	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	55	1	1566	3	N	-0-					53
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	3	N	-0-					53

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	95	1	1362	3	Y	2					33
							2	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	3	Y	-0-					33
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1395	3	Y	-0-					33
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	-0-					33
07	1643	N	1092	-0-	-551	-0-	37	1	1052	3	Y	3					36
							3	9									
08	1488	N	818	-0-	-670	-0-	29	1	789	3	Y	-0-					36

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-					55
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	N	-0-					55
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	3	N	-0-					55
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	3	N	-0-					55
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	1310	3	N	-0-					55
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	35	1	946	3	N	-0-					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	158	1	2292	3	N	5					79
							6	9									
04	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	113	1	2013	3	N	3	57	1			25
							3	9									
05	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	110	1	1946	3	N	-0-					25
06	2370	N	2114	-0-	-256	-0-	107	1	2007	3	N	-0-					25
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	73	1	2053	3	N	4					29
							4	9									
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	75	1	2053	3	N	-0-					29

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	173	1	2519	3	N	-0-					85
04	2520	N	2239	-0-	-281	-0-	119	1	2120	3	N	-0-					85
05	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	120	1	2120	3	N	-0-					85
06	2610	N	2344	-0-	-266	-0-	118	1	2226	3	N	-0-					85
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	3	N	-0-					85
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	83	1	2258	3	N	-0-					85

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					1
04	780	X	191	-0-	-589	-0-	8	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	806	X	214	-0-	-592	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					1
06	780	X	242	-0-	-538	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	20	1	514	3	Y	1					2
							1	9									
08	217	X	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					2

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	45	1	1048	3	Y	4					11
							4	9									
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	42	1	952	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	42	1	971	3	Y	3					10
							3	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	41	1	958	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	35	1	896	3	Y	2					8
							2	9									
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	37	1	934	3	Y	2					10
							2	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					17
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	5	1	102	3	N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					17
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					13
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					13
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					13
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					13
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-					13
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	133	1	1926	3	N	14	88	1			53
							15	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	110	1	1970	3	N	4					57
							4	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	3	N	-0-					57
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	113	1	2122	3	N	-0-					57
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	3	N	-0-					57
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	70	1	1911	3	N	8					65
							9	9									

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					68
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					68
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	12	1	212	3	N	-0-					68
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	10	1	186	3	N	-0-					68
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					68
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	-0-					68

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					94
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					94
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					94
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	37	1	1046	3	Y	-0-					94
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	3	Y	-0-					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

03	930	N	852	-0-	-78	-0-	55	1	797	3	N	-0-					32
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					32
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	3	N	-0-					32
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	N	-0-					32
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					32
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	30	1	820	3	N	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	91	1	1318	3	N	-0-					23
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	74	1	1320	3	N	-0-					23
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	3	N	-0-					23
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	N	-0-					23
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	3	N	-0-					23
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	N	-0-					23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					66
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	47	1	835	3	N	-0-					66
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	35	1	616	3	N	4					70
							4	9									
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					70
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					70
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	272	1	3909	3	N	-0-					15
04	4530	X	4165	-0-	-365	-0-	219	1	3927	3	N	17					32
							19	9									
05	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	198	1	3503	3	N	7					39
							8	9									
06	4110	X	3218	-0-	-892	-0-	164	1	3054	3	N	-0-					39
07	4309	X	3051	-0-	-1258	-0-	104	1	2947	3	N	-0-					39
08	4309	X	2742	-0-	-1567	-0-	95	1	2632	3	N	14					53
							15	9									

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	129	1	1866	3	N	-0-					93
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	102	1	1831	3	N	1					94
							1	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	3	N	-0-					94
06	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	92	1	1738	3	N	-0-					94
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	N	-0-					94
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	74	1	2018	3	N	-0-					94

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	152	1	2209	3	Y	-0-					47
04	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	127	1	2275	3	Y	-0-					47
05	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	125	1	2186	3	Y	1					48
							1	9									
06	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	108	1	2023	3	Y	7					55
							8	9									
07	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	82	1	2311	3	Y	2					57
							2	9									
08	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	81	1	2213	3	Y	-0-					57

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	318	-0-	-426	-0-	13	1	304	3	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	198	-0-	-402	-0-	8	1	189	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	21	1	484	3	Y	1					4
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	1					4
							1	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	2					4
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-	2	1			2
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					2
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	5	1	119	3	Y	1					3
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	21	1	487	3	Y	1					5
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	2					6
							2	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	18	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	19	1	486	3	Y	1					6
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	93	1 9	2169	3	Y	8					18
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1 9	2087	3	Y	7	11	1			14
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1 9	2310	3	Y	6					20
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	89	1 9	2087	3	Y	5	12	1			13
07	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	77	1 9	1968	3	Y	4					17
08	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	84	1 9	2153	3	Y	3					20

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	38	1	890	3	Y	3					9
							3	9									
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	38	1	866	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	31	1	721	3	Y	2					9
							2	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	30	1	752	3	Y	1					7
							1	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	2					9
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	3	N	-0-					53
04	1500	X	1140	-0-	-360	-0-	58	1	1082	3	N	-0-					53
05	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	79	1	1426	3	N	-0-					53
06	2730	X	1306	-0-	-1424	-0-	66	1	1240	3	N	-0-					53
07	2821	X	1089	-0-	-1732	-0-	38	1	1051	3	N	-0-					53
08	1643	X	609	-0-	-1034	-0-	22	1	587	3	N	-0-					53

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					60
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3604	3	3	9	N	3					63
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3889	3	17	9	N	15					78
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	3	4	9	N	4					82
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	3	9	9	N	8					90
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					90

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	60	1	1385	3	Y	4					12
							4	9									
04	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	55	1	1250	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	4					13
							4	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1409	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	3	Y	2					11
							2	9									
08	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	46	1	1188	3	Y	2					13
							2	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	910	3	N	-0-					81
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	N	-0-					81
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	55	1	968	3	N	-0-					81
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	N	-0-					81
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	30	1	835	3	N	3					84
							3	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	34	1	937	3	N	-0-					84

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	3	N	-0-					90
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					90
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	63	1	1109	3	N	-0-					90
06	1350	N	863	-0-	-487	-0-	44	1	819	3	N	-0-					90
07	1240	N	878	-0-	-362	-0-	30	1	848	3	N	-0-					90
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	28	1	753	3	N	-0-					90

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	149	1	2162	3	N	30					107
							33	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2479	3	N	-0-					107
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	152	1	2648	3	N	26					133
							29	9									
06	2370	X	2251	-0-	-119	-0-	115	1	2136	3	N	-0-	99	1			34
07	2697	N	1598	-0-	-1099	-0-	54	1	1544	3	N	-0-					34
*08	3100	N	3746	-0-	646	646	132	1	3614	3	N	-0-					34

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					111
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					111
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					111
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					111
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					111
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					111

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	948	3	Y	-0-					81
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	43	1	776	3	Y	-0-					81
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	52	1	916	3	Y	-0-					81
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	48	1	906	3	Y	1	73	1			9
							1	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	3	Y	-0-					9
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	3	Y	-0-					9

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	55	1	792	3	N	1					78
							1	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	47	1	848	3	N	28					106
							31	9									
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	36	1	642	3	N	1					107
							1	9									
06	810	N	308	-0-	-502	-0-	16	1	292	3	N	-0-					107
07	961	N	480	-0-	-481	-0-	16	1	454	3	N	9					116
							10	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	903	3	N	1					117
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	365	1	1016	2	N	-0-					7
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	384	1	987	2	N	11					18
							12	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	396	1	1022	2	N	1					19
							1	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	400	1	978	2	N	2					21
							2	9									
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					21
*08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	970	2	2	9	N	2	7	6			16

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

03	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	251	1	1682	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
04	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	227	1	1539	2	Y	9					13
							10	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	9					22
							10	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	305	1	2244	2	Y	7	17	1			12
							8	9									
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	245	1	1423	2	Y	-0-					12
08	2139	N	1377	-0-	-762	-0-	141	1	1226	2	Y	9					21
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

03	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	389	1	2608	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
04	3870	X	2933	-0-	-937	-0-	375	1	2548	2	Y	9					11
							10	9									
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	347	1	3065	2	Y	9					20
							10	9									
06	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	391	1	2876	2	Y	6	17	1			9
							7	9									
07	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	514	1	2990	2	Y	-0-					9
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	335	1	2917	2	Y	9					18
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	265	1	737	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	721	2	N	8					8
							9	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	293	1	757	2	N	1					9
							1	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	299	1	731	2	N	2					11
							2	9									
07	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					11
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	712	2	1	9	N	1					12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	573	1	1597	2	N	-0-					11
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	626	1	1611	2	N	85					96
							94	9									
05	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	668	1	1724	2	N	1					97
							1	9									
06	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	626	1	1531	2	N	5					102
							6	9									
07	2418	X	1400	-0-	-1018	-0-	1400	2			N	-0-					102
08	2418	X	1316	-0-	-1102	-0-	1313	2	3	9	N	3					105

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	N	-0-					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					1
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					1

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	353	1	984	2	N	-0-					16
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	371	1	955	2	N	18					34
							20	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	328	1	846	2	N	1					35
							1	9									
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	275	1	673	2	N	4					39
							4	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					39
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					42

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	513	1	1429	2	N	-0-					1
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	N	9					10
							10	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	526	1	1358	2	N	1					11
							1	9									
06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	410	1	1002	2	N	2					13
							2	9									
07	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	1240	2			N	-0-					13
08	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1452	2	1	9	N	1					14

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) //CONT.// 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

03	2278 N	1744	-0-	-534	-0-	163	1	1581	2	N	-0-					77
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	3					80
						3	9									
05	2201	1963	-0-	-238	-0-	201	1	1758	2	N	4					84
						4	9									
06	2130	264	-0-	-1866	-0-	27	1	237	2	N	-0-					84
07	2201	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					84
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					84

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	977	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	N	-0-					-0-
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	51	1	563	2	N	-0-					-0-
06	840	N	619	-0-	-221	-0-	55	1	564	2	N	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	2	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	46	1	468	2	N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	N	-0-					-0-
08	496	N	205	-0-	-291	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	N	-0-					1
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	N	-0-					1
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-					1
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	108	1	1103	2	N	-0-					1
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	N	-0-					1
08	1302	N	814	-0-	-488	-0-	83	1	731	2	N	-0-					1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	87	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	2039	-0-	1439	1439	159	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2324	-0-	-776	663	193	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	2720	N	2057	-0-	-663	-0-	183	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	147	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	786	-0-	-733	-0-	80	1	706	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	231	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1456	-0-	856	856	319	1	1137	2	Y	-0-					-0-
05	2605	N	1749	-0-	-856	-0-	339	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3844	-0-	744	744	486	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5257	-0-	2157	2901	615	1	4642	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	398	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1316	-0-	716	716	288	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	2343	N	1627	-0-	-716	-0-	315	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1169	-0-	-721	-0-	145	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	93	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	69	-0-	-1543	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

03	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	Y	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

03	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	2	Y	-0-			-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-			-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	73	1	1617	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	161	1	2547	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3161	-0-	161	161	192	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3147	-0-	47	208	179	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3127	-0-	127	335	180	1	2947	2	Y	-0-			-0-
07	3439	X	3104	-0-	-335	-0-	151	1	2953	2	Y	-0-			-0-
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	128	1	2834	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	27	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-			-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

03	744	N	587	-0-	-157	-0-	35	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	37	1	619	2	Y	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	26	1	569	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	33	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	527	-0-	-434	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	25	1	550	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	427	-0-	-348	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	364	-0-	-318	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	416	-0-	-266	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	157	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	117	1	2590	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	95	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-	105	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1386	-0-	-624	-0-	80	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	145	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	164	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	110	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	79	1	1760	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	128	1	2028	2	Y	-0-			-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	127	1	2116	2	Y	-0-			-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1853	2	Y	-0-			-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1	1912	2	Y	-0-			-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

03	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	144	1	2278	2	Y	-0-			-0-
04	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	141	1	2176	2	Y	-0-			-0-
05	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	135	1	2244	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	2307	-0-	-63	-0-	133	1	2174	2	Y	-0-			-0-
07	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	116	1	2280	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	99	1	2195	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	148	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	170	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2358	-0-	-852	-0-	136	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	120	1	2648	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	208	1	3283	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1001	-0-	-2239	-0-	61	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	1134	-0-	-2214	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1183	-0-	-2207	-0-	68	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1326	-0-	-2177	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1194	-0-	-2309	-0-	52	1	1142	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	184	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	177	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	143	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	139	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2347	-0-	-753	-0-	114	1	2233	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	104	1	2295	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2677	2	Y	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	150	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	122	1	2694	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	61	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	174	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	175	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	189	1	3143	2	Y	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	173	1	2825	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1282	-0-	-1694	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	130	1	2889	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	159	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	161	1	2486	2	Y	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	125	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	102	1	2256	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	109	1	1717	2	Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	93	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	85	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	80	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	590	-0-	-250	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

03	992	N	817	-0-	-175	-0-	49	1	767	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	54	1	820	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	2	Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	81	1	1795	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	316	1	4980	2	N	7	6	1			6
							8	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1180	1	18083	2	N	18	5	1			19
							20	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	457	1	6802	2	N	12	21	1			10
							13	9									
06	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	934	1	13826	2	N	7	7	1			10
							8	9									
07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	522	1	8091	2	N	19	12	1			17
							21	9									
*08	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	789	1	11949	2	N	11	20	1			8
							12	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	59	1	925	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	51	1	783	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	59	1	890	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

03	372	N	191	-0-	-181	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	869	-0-	-391	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	101	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	83	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	N	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

03	1364	N	963	-0-	-401	-0-	57	1	903	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1380	N	1025	-0-	-355	-0-	63	1	962	2	N	-0-	1	1			1
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	57	1	850	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1054	N	834	-0-	-220	-0-	51	1	783	2	N	-0-	1	1			1
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	125 3	1 9	1971	2	N	3	4	1			2
04	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	118 2	1 9	1806	2	N	2	2	1			2
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	125 3	1 9	1861	2	N	3	3	1			2
06	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	122 3	1 9	1808	2	N	3	2	1			3
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	2004	2	N	2	3	1			2
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	2114	2	N	3	3	1			2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1722	-0-	-200	B	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1239	-0-	-441	B	-0-	110	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1069	-0-	-605	B	-0-	94	1	974	2	Y	1					1
								1	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	B	-0-	117	1	1035	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	1466	X	1466	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1172	-0-	-568	B	-0-	104	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1417	-0-	-102	B	-0-	124	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	776	-0-	-526	B	-0-	79	1	697	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	26	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	19	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	34	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	37	1	379	2	Y	-0-			-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	45	1	469	2	Y	-0-			-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	66	1	587	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

03	4495	X	-0-	-0-	-4495	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84	B	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	B	-0-	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1175	-0-	-220	B	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2013	-0-	-2	B	-0-	120	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1855	-0-	-95	B	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1916	-0-	-34	B	-0-	110	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1751	-0-	-233	B	-0-	76	1	1675	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	75	-0-	-266	B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	112	-0-	-278	B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328	B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

03	3472	X	3098	-0-	-374 B	-0-	184	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2986	-0-	-374 B	-0-	182	1	2804	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3281	-0-	-5 B	-0-	186	1	3095	2	Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	185	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	163	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141 B	-0-	136	1	3009	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

03	1922	N	1907	-0-	-15 B	-4221	114	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1832	-0-	-28 B	-4221	111	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1937	-0-	15 B	-4206	110	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1730	-0-	-130 B	-4206	100	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	2040	-0-	149 B	-4057	99	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1903	-0-	-19 B	-4057	82	1	1821	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4504	-0-	-549	B	-0-	268	1	4236	2	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	B	-0-	268	1	4146	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4533	-0-	-303	B	-0-	257	1	4276	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4415	-0-	-55	B	-0-	255	1	4160	2	Y	-0-			-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	B	-0-	226	1	4434	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4210	-0-	-347	B	-0-	182	1	4028	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

03	1736	N	1680	-0-	-56	B	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	B	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1844	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	34	-0-	3 B	-1091	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-1091	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-1091	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-1091	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-1091	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-1091	1	1	18	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2020

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

03	4154 X	4037	-0-	-117	-0-	198	1	3839 2	N	-0-			2
04	3960 X	3896	-0-	-64	-0-	194	1	3702 2	N	-0-			2
05	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	201	1	3870 2	N	-0-			2
06	3960 X	3807	-0-	-153	-0-	190	1	3617 2	N	-0-			2
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	216	1	3934 2	N	-0-			2
08	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	191	1	3496 2	N	-0-			2

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

03	7316 X	7183	-0-	-133	-0-	352	1	6831 2	N	-0-			-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	361	1	6870 2	N	-0-			-0-
05	7316 X	7295	-0-	-21	-0-	361	1	6934 2	N	-0-			-0-
06	7080 X	7024	-0-	-56	-0-	351	1	6673 2	N	-0-			-0-
07	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	393	1	7159 2	N	-0-			-0-
08	7316 X	7232	-0-	-84	-0-	374	1	6858 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	N	-0-			1
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	N	-0-			1
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	N	-0-			1
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	-0-			1
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	75	1	1359	2	N	-0-			1
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	72	1	1314	2	N	-0-			1

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	380	1	3843	2	N	-0-			-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	362	1	4092	2	N	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	356	1	3687	2	N	-0-			-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	351	1	3981	2	N	-0-			-0-
*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	350	1	3834	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	N	-0-			1
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	2	N	-0-			1
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-			1
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	N	-0-			1
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-			1
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	2	N	-0-			1

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	191	1	3702	2	N	-0-			-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	184	1	3514	2	N	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	194	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	200	1	3802	2	N	-0-			-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	205	1	3744	2	N	-0-			-0-
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	174	1	3186	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	158	1	3068	2	N	-0-			-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	158	1	3018	2	N	-0-			-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	163	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	157	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	174	1	3170	2	N	-0-			-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	167	1	3051	2	N	-0-			-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		5075	-0-	5075	370642	457	1	4618	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		24548	-0-	24548	395190	1963	1	22585	2	N	-0-			-0-
05	416477	X	21287	-0-	-395190	-0-	1729	1	19558	2	N	-0-			-0-
06	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1378	1	14287	2	N	-0-			-0-
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	1097	1	12422	2	N	-0-			-0-
*08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	1017	1	11143	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	99	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	867	-0-	-303	-0-	69	1	798	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	88	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	60	1	677	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	671	-0-	-414	-0-	56	1	615	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	304	1	5901	2	N	1					2
							1	9									
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	327	1	6223	2	N	-0-					2
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	309	1	5940	2	N	-0-					2
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	298	1	5673	2	N	-0-					2
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	236	1	4297	2	N	-0-					2
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	367	1	6731	2	N	-0-					2

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	74	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	100	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	91	1	998	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	189	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	188	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	200	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	192	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	212	1	3866	2	N	-0-					-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	211	1	3860	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	648	1	6548	2	N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	433	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	506	1	5724	2	N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	535	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	550	1	6225	2	N	-0-					-0-
*08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	483	1	5287	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	529	2	N	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	41	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	38	1	425	2	N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	41	1	430	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	42	1	477	2	N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	194	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	141	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	116	1	1313	2	N	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	117	1	1279	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	247	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	212	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	252	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	221	1	2398	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	222	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	224	1	2336	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	173	1	2090	2	N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	170	1	1923	2	N	-0-			-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	159	1	1842	2	N	-0-			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	167	1	1812	2	N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	188	1	1953	2	N	-0-			-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	462	2	N	-0-			-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	173	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	183	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	177	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	178	1	1931	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	197	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	183	1	1907	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	383	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	331	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	360	1	4359	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	357	1	4110	2	N	-0-					-0-
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	350	1	4305	2	N	-0-					-0-
*08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	218	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	325	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	247	1	2842	2	N	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	373	1	4590	2	N	-0-					-0-
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4236	-0-	-972	-0-	338	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4793	-0-	-247	-0-	345	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	274	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	360	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	332	1	3959	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	N	-0-					-0-
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	86	1	1021	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	675	-0-	-379	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	294	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	155	1	1998	2	N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	344	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	312	1	3594	2	N	-0-					-0-
*07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	298	1	3661	2	N	-0-					-0-
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	285	1	3393	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	275	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	288	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	106	1	1678	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	143	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	105	1	1447	2	N	-0-					-0-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	244	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	237	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	88	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	136	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	85	1	1179	2	N	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

03	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	244	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1537	-0-	-1103	-0-	232	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	107	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	986	-0-	-595	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	61	1	1004	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	238	1	1288	2	Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	223	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	18	-0-	-1452	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	768	-0-	-751	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	832	-0-	-625	-0-	47	1	785	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	102	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	98	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	94	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	88	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	79	1	945	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	235	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	240	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	227	1	2612	2	N	-0-					-0-
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	204	1	2513	2	N	-0-					-0-
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	208	1	2485	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

03	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	477	1	5502	2	N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	465	1	6003	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5225	-0-	-1874	-0-	399	1	4826	2	N	-0-					-0-
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	551	1	6351	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6564	-0-	-535	-0-	493	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5713	-0-	-983	-0-	442	1	5271	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

03	868	N	488	-0-	-380	-0-	39	1	449	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	69	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	69	1	826	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	N	-0-			-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-			-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	21	1	245	2	N	-0-			-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	20	1	252	2	N	-0-			-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

03	682	N	618	-0-	-64	-0-	49	1	569	2	N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	N	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-			-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	2	N	-0-			-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	245	1	1326	2	Y	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	242	1	1361	2	Y	-0-			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	993	-0-	-537	-0-	95	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	76	1	1052	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	80	1	1334	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	231	1	2668	2	N	-0-			-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	215	1	2775	2	N	-0-			-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	228	1	2764	2	N	-0-			-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	232	1	2670	2	N	-0-			-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	220	1	2704	2	N	-0-			-0-
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	210	1	2498	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	273	1	3145	2	N	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	247	1	3190	2	N	-0-			-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	270	1	3268	2	N	-0-			-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	274	1	3164	2	N	-0-			-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	260	1	3204	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2305	-0-	-1012	-0-	178	1	2127	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	441	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	415	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	4161	2	N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	261	1	3012	2	N	-0-					-0-
*07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	405	1	4980	2	N	-0-					-0-
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	426	1	5077	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	168	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	167	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	150	1	1843	2	N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

03	1178	N	631	-0-	-547	-0-	50	1	581	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	54	1	648	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	50	1	618	2	N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	50	1	592	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

03	992	N	873	-0-	-119	-0-	70	1	803	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	67	1	811	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	62	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	63	1	749	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	381	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	345	1	4450	2	N	-0-			-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	357	1	4320	2	N	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	356	1	4100	2	N	-0-			-0-
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	343	1	4215	2	N	-0-			-0-
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	339	1	4036	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	25	1	294	2	N	-0-			-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	23	1	275	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

03	403	N	292	-0-	-111	-0-	23	1	269	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-			-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	20	1	247	2	N	-0-			-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	2	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

03	527	X	311	-0-	-216	-0-	25	1	286	2	N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	-0-			-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	787	2	N	-0-			-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-			-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-			-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	109	1	1319	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	100	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	96	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	90	1	1071	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	104	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	107	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	105	1	1248	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

03	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	291	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	1895	-0-	-2941	-0-	145	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2913	-0-	-1767	-0-	233	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3035	-0-	-1801	-0-	228	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3189	-0-	-1244	-0-	247	1	2942	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

03	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	351	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	368	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	400	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4035	-0-	-555	-0-	322	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	352	1	4329	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	356	1	4244	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	145	1	1670	2	N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	134	1	1601	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

03	372	N	289	-0-	-83	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	689	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	463	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	205	1	3247	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1109	-0-	-1891	-0-	106	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1525	-0-	-1575	-0-	103	1	1422	2	N	-0-					-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	290	1	4819	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

03	744	N	698	-0-	-46	-0-	109	1	589	2	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-					-0-
06	690	N	410	-0-	-280	-0-	39	1	371	2	N	-0-					-0-
07	775	N	460	-0-	-315	-0-	31	1	429	2	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	40	1	659	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	N	-0-					-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	109	1	1304	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	104	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	96	1	1112	2	N	-0-					-0-
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	N	-0-					-0-
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	128	1	1531	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	769	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	708	1	9130	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	694	1	8401	2	N	-0-					-0-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	753	1	8686	2	N	-0-					-0-
*07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	713	1	8773	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8947	-0-	-291	-0-	692	1	8255	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	235	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	214	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	224	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	232	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	215	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	198	1	2358	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	447	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	441	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	438	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	749	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	614	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	557	1	1002	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1047	-0-	447	447	192	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	1629	N	1182	-0-	-447	-0-	230	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	932	-0-	-208	-0-	380	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	735	-0-	-350	-0-	289	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	303	1	544	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	117	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	108	1	1325	2	N	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	128	1	1530	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	599	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	699	-0-	-1533	-0-	56	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	140	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	205	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	207	1	2381	2	N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	173	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1780	-0-	-607	-0-	138	1	1642	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	283	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3427	-0-	-1793	-0-	247	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3207	-0-	-2187	-0-	245	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3105	-0-	-1665	-0-	248	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	228	1	2804	2	N	-0-					-0-
*08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	368	1	4383	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	643	-0-	-504	-0-	51	1	592	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	61	1	753	2	N	-0-					-0-
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	66	1	784	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	276	1	3189	2	N	-0-			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	210	1	2713	2	N	-0-			-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2683	2	N	-0-			-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	224	1	2577	2	N	-0-			-0-
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	201	1	2469	2	N	-0-			-0-
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	195	1	2323	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

03	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	237	1	2740	2	N	-0-			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	158	1	2033	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1927	-0-	-553	-0-	147	1	1780	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	188	1	2173	2	N	-0-			-0-
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	185	1	2277	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	141	1	1676	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-			-0-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	82	1	944	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	979	-0-	-41	-0-	70	1	909	2	N	-0-			-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	N	-0-			-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	915	-0-	-139	-0-	69	1	846	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	866	-0-	-188	-0-	67	1	799	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	121	1	1396	2	N	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	122	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	115	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	113	1	1343	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	166	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	159	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	177	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	174	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	168	1	2068	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	177	1	2106	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1443	2	N	-0-			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	103	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	86	1	1024	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	163	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	174	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	175	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	163	1	2006	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	158	1	1889	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	138	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	154	1	1771	2	N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	149	1	1780	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	N	-0-					-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	52	1	637	2	N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	80	1	959	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	24	1	285	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	45	1	524	2	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	42	1	505	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	368	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	2	N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	391	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	390	1	4495	2	N	-0-					-0-
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	378	1	4655	2	N	-0-					-0-
*08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	379	1	4521	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	2	N	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	133	1	1639	2	N	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	52	1	602	2	N	-0-					-0-
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	43	1	531	2	N	-0-					-0-
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	45	1	538	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	150	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	99	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	100	1	1151	2	N	-0-					-0-
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	141	1	1735	2	N	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	138	1	1646	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	176	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	141	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	152	1	1843	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	153	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	160	1	1908	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	72	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	86	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	984	2	N	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	960	2	N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	76	1	903	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	30	1	359	2	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	28	1	340	2	N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	84	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	81	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	72	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	675	-0-	-379	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

03	682	X	314	-0-	-368	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	43	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	880	-0-	-236	-0-	46	1	834	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	849	-0-	-267	-0-	44	1	805	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	5					15
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	Y	3					9
							3	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

03	651	N	97	-0-	-554	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					17
04	600	N	2235	-0-	1635	1635	174	1	2050	2	Y	10	25	1			2
							11	9									
05	4029	X	2394	-0-	-1635	-0-	182	1	2202	2	Y	9					11
							10	9									
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2	Y	7					18
							8	9									
07	1829	X	1161	-0-	-668	-0-	95	1	1060	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
08	1829	X	1798	-0-	-31	-0-	151	1	1638	2	Y	8					17
							9	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					5
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	137	1	1614	2	Y	-0-					5
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	245	1	2966	2	Y	-0-					5
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	243	1	2857	2	Y	-0-					5
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	212	1	2374	2	Y	-0-					5
08	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	207	1	2243	2	Y	-0-					5

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
07	372	N	27	-0-	-345	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					3
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	Y	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1933	1	6311	2	N	-0-					-0-
04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	5157	1	5645	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5893	-0-	-1981	-0-	450	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6366	-0-	-1254	-0-	186	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	4989	-0-	-2885	-0-	620	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	4	-0-	-492	B -0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B -0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B -0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	B -0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	B -0-	30	1	338	2	Y	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	B -0-	73	1	789	2	Y	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	53	-0-	-195	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					3
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					3
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					3
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					3
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					3
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	224	2	N	305	362	1			188
							336	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	142	1	329	2	N	261	366	1			83
							287	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	129	1	353	2	N	323	178	1			228
							355	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	150	1	520	2	N	315	178	1			365
							347	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	N	322	512	1			175
							354	9									
08	837	N	706	-0-	-131	-0-	190	1	229	2	N	261	176	1			260
							287	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	149	1	207	2	Y	1					10
							1	9									
04	600	N	792	-0-	192	192	236	1	549	2	Y	6					16
							7	9									
05	495	N	303	-0-	-192	-0-	81	1	221	2	Y	1					17
							1	9									
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	50	1	172	2	Y	1					18
							1	9									
07	620	N	165	-0-	-455	-0-	35	1	130	2	Y	-0-					18
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	154	1	186	2	Y	2					20
							2	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	75	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	104	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	56	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	71	1	86	2	Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	384	1	894	2	N	-0-					50
05	1488	N	24	-0-	-1464	-0-	6	1	18	2	N	-0-					50
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					50
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	809	1	1123	2	Y	-0-					26
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	661	1	1538	2	Y	-0-					26
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	729	1	1988	2	Y	-0-					26
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	626	1	2168	2	Y	-0-					26
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	449	1	1679	2	Y	-0-					26
08	2728	X	637	-0-	-2091	-0-	289	1	348	2	Y	-0-					26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	2	Y	-0-					64
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	Y	-0-					64
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					64
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					64
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					64
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

03	6231	X	3037	-0-	-3194	-0-	1267	1	1758	2	Y	11					61
							12	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1090	1	2536	2	Y	26					87
							29	9									
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1339	1	3653	2	Y	22					109
							24	9									
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	2019	1	6995	2	Y	17					126
							19	9									
*07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1930	1	7224	2	Y	9					135
							10	9									
08	4712	X	2020	-0-	-2692	-0-	911	1	1098	2	Y	10					145
							11	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	872	1	1211	2	N	-0-					77
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	570	1	1325	2	N	5					82
							6	9									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	668	1	1822	2	N	3					85
							3	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	542	1	1878	2	N	-0-					85
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	487	1	1822	2	N	-0-					85
08	2480	N	1830	-0-	-650	-0-	830	1	1000	2	N	-0-					85

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	70	1	84	2	Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	482	1	670	2	N	-0-					68
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	411	1	955	2	N	-0-					68
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	286	1	781	2	N	2					70
							2	9									
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	299	1	1035	2	N	-0-					70
*07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	2	N	-0-					70
*08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	534	1	643	2	N	-0-					70

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	11	1	15	2	N	-0-					123
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					123
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					123
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					123
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					123
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	1					178
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	5					183
							6	9									
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	18	1	42	3	N	-0-					183
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	6	1	37	3	N	-0-					183
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	20	1	108	3	N	9					192
							10	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					192

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	N	28	184	1			29
							31	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	154	1	1138	3	N	26					55
							29	9									
05	1147	N	268	-0-	-879	-0-	79	1	180	3	N	8					63
							9	9									
06	1440	N	709	-0-	-731	-0-	103	1	582	3	N	22					85
							24	9									
07	1364	N	761	-0-	-603	-0-	115	1	632	3	N	13					98
							14	9									
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	116	1	597	3	N	24					122
							26	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	201	1	1669	3	N	15	182	1			38
							17	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	204	1	1512	3	N	27					65
							30	9									
05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	123	1	282	3	N	12					77
							13	9									
06	1830	N	1222	-0-	-608	-0-	179	1	1014	3	N	26					103
							29	9									
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	215	1	1180	3	N	39					142
							43	9									
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	142	1	729	3	N	15					157
							17	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	4					47
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	N	6					53
							7	9									
05	434	N	154	-0-	-280	-0-	46	1	106	3	N	2					55
							2	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	532	3	N	5					60
							6	9									
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	7					67
							8	9									
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	277	3	N	1					68
							1	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					133
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					133
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	3	N	-0-					133
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	8	1	45	3	N	-0-					133
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					133
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					133

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	N	10					192
							11	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	657	3	N	6					198
							7	9									
05	713	N	95	-0-	-618	-0-	29	1	65	3	N	1					199
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	N	-0-	172	1			27
07	775	N	325	-0-	-450	-0-	49	1	267	3	N	8					35
							9	9									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	353	3	N	5					40
							6	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	10					157
							11	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	N	11					168
							12	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					168
06	450	N	222	-0-	-228	-0-	3	1	146	2	N	66	182	1			52
							73	9									
07	465	N	71	-0-	-394	-0-	2	1	69	2	N	-0-					52
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					52

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	2	N	21	2	8			85
							23	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	30					115
							33	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					115
06	1140	N	567	-0-	-573	-0-	9	1	540	2	N	16	1	8			130
							18	9									
07	1054	N	324	-0-	-730	-0-	8	1	310	2	N	5					135
							6	9									
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N	-0-					135

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	18	2	8			110
							20	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	7					117
							8	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					117
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	3					120
							3	9									
07	248	N	41	-0-	-207	-0-	1	1	38	2	N	2					122
							2	9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	2					124
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	497	-0-	-898	-0-	121	1	333	2	Y	-0-	13	1			17
							43	3									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	258	1	1571	2	Y	27	22	1			22
							100	3	30	9							
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1344	2	Y	28	37	1			13
							106	3	31	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	165	1	637	2	Y	17	18	1			12
							41	3	19	9							
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	299	1	1295	2	Y	27	31	1			8
							135	3	30	9							
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	329	1	1361	2	Y	29	11	1			26
							86	3	32	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	557	-0-	-807	-0-	144	1	352	2	Y	-0-	13	1			10
							61	3									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	177	1	1079	2	Y	44	38	1			16
							69	3	48	9							
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	Y	24	31	1			9
							92	3	26	9							
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	310	1	1197	2	Y	13	14	1			8
							78	3	14	9							
07	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	193	1	837	2	Y	25	29	1			4
							87	3	28	9							
08	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	195	1	806	2	Y	20	17	1			7
							51	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1148	-0-	-2789	-0-	292	1	715	2	Y	15	33	1			27
							124	3	17	9							
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	439	1	2671	2	Y	27	23	1			31
							170	3	30	9							
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	337	1	1573	2	Y	12	16	1			27
							125	3	13	9							
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	1161	2	Y	23	25	1			25
							75	3	25	9							
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	440	1	1906	2	Y	22	25	1			22
							199	3	24	9							
*08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	514	1	2127	2	Y	22	25	1			19
							134	3	24	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	930	-0-	-2077	-0-	237	1	579	2	Y	13	29	1			33
							100	3	14	9							
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	527	1	3211	2	Y	26	20	1			39
							205	3	29	9							
05	2914	X	1340	-0-	-1574	-0-	220	1	1026	2	Y	12	16	1			35
							81	3	13	9							
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	307	1	1186	2	Y	28	31	1			32
							77	3	31	9							
07	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	503	1	2182	2	Y	10	13	1			29
							228	3	11	9							
08	3596	X	2817	-0-	-779	-0-	519	1	2151	2	Y	10	34	1			5
							136	3	11	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	123	1	2859	2	Y	-0-					5
							366	3									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-					5
							102	3									
05	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	120	1	2975	2	Y	2					7
							202	3	2	9							
06	3600	X	2678	-0-	-922	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					7
							132	3									
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	Y	-0-					7
							278	3									
*08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	129	1	3556	2	Y	-0-					7
							187	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3040	-0-	-928	-0-	784	1	1918	2	Y	5	30	1			13
							332	3	6	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	400	1	2436	2	Y	24	22	1			15
							156	3	26	9							
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	817	1	3817	2	Y	15	19	1			11
							302	3	17	9							
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	727	1	2808	2	Y	11	12	1			10
							183	3	12	9							
07	3317	X	2686	-0-	-631	-0-	462	1	2002	2	Y	12	15	1			7
							209	3	13	9							
08	3534	X	1866	-0-	-1668	-0-	341	1	1413	2	Y	21	25	1			3
							89	3	23	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	6					36
							223	3	7	9							
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	3	16	1			23
							93	3	3	9							
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	14					37
							140	3	15	9							
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	80	1	2233	2	Y	4					41
							120	3	4	9							
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2120	2	Y	3	27	1			17
							186	3	3	9							
08	2294	N	1433	-0-	-861	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					17
							69	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	148	1	4083	2	Y	62	105	1			23
							520	3	68	9							
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	136	1	2620	2	Y	78					101
							151	3	86	9							
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	139	1	3071	2	Y	79	84	1			96
							209	3	87	9							
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	146	1	3465	2	Y	54	116	1			34
							187	3	59	9							
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	138	1	3176	2	Y	53					87
							281	3	58	9							
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	146	1	3124	2	Y	65	81	1			71
							166	3	72	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	116	1	2690	2	Y	25					57
							345	3	28	9							
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	2	Y	15	65	1			7
							172	3	17	9							
05	6076	X	3127	-0-	-2949	-0-	114	1	2808	2	Y	14					21
							190	3	15	9							
06	5880	X	4352	-0-	-1528	-0-	143	1	3985	2	Y	10					31
							213	3	11	9							
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	116	1	3784	2	Y	54	83	1			2
							331	3	59	9							
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	144	1	4001	2	Y	24					26
							211	3	26	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2189	-0-	-1128	-0-	564	1	1379	2	Y	7	33	1			16
							238	3	8	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	354	1	2151	2	Y	34	31	1			19
							137	3	37	9							
05	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	328	1	1536	2	Y	21	27	1			13
							122	3	23	9							
06	2280	X	2199	-0-	-81	-0-	421	1	1627	2	Y	41	45	1			9
							106	3	45	9							
07	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	409	1	1774	2	Y	25	29	1			5
							185	3	28	9							
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	514	1	2133	2	Y	33	34	1			4
							135	3	36	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	229	1	8464	2	Y	29					84
							1068	3	32	9							
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	232	1	5948	2	Y	20	92	1			12
							339	3	22	9							
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	220	1	7238	2	Y	32					44
							486	3	35	9							
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	237	1	7667	2	Y	12					56
							408	3	13	9							
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	198	1	7744	2	Y	7	60	1			3
							674	3	8	9							
*08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	226	1	7859	2	Y	22					25
							411	3	24	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	2	Y	7					65
							243	3	8	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	7					72
							66	3	8	9							
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1463	2	Y	11					83
							101	3	12	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	1					84
							105	3	1	9							
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	5					89
							127	3	6	9							
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	62	1	1314	2	Y	14					103
							70	3	15	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	236	1	5630	2	Y	8					35
							720	3	9	9							
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	251	1	5606	2	Y	8					43
							321	3	9	9							
05	5828	X	4068	-0-	-1760	-0-	216	1	3592	2	Y	11					54
							248	3	12	9							
06	5640	X	3954	-0-	-1686	-0-	193	1	3565	2	Y	2					56
							194	3	2	9							
07	5828	X	4385	-0-	-1443	-0-	187	1	3849	2	Y	5					61
							343	3	6	9							
08	5828	X	5157	-0-	-671	-0-	220	1	4663	2	Y	24					85
							248	3	26	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	174	1	4799	2	Y	43	89	1			50
							611	3	47	9							
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3142	2	Y	56					106
							181	3	62	9							
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3851	2	Y	89	95	1			100
							262	3	98	9							
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	159	1	3781	2	Y	36	77	1			59
							204	3	40	9							
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	141	1	3256	2	Y	58					117
							288	3	64	9							
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	164	1	3507	2	Y	87	108	1			96
							187	3	96	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	9					29
							510	3	10	9							
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	Y	4	21	1			12
							110	3	4	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	112	1	3696	2	Y	15					27
							248	3	17	9							
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	82	1	2653	2	Y	4					31
							141	3	4	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3194	2	Y	8	23	1			16
							278	3	9	9							
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	107	1	3718	2	Y	2					18
							194	3	2	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	410	1	1003	2	Y	10	44	1			56
							174	3	11	9							
04	T. A.		2480	-0-	2480	2480	326	1	1986	2	Y	37	31	1			62
							127	3	41	9							
05	T. A.		1896	-0-	1896	4376	310	1	1447	2	Y	23	30	1			55
							114	3	25	9							
06	T. A.		1180	-0-	1180	5556	225	1	870	2	Y	25	28	1			52
							57	3	28	9							
07	T. A.		1045	-0-	1045	6601	174	1	755	2	Y	34	38	1			48
							79	3	37	9							
*08	7318	X	717	-0-	-6601	-0-	126	1	524	2	Y	31	34	1			45
							33	3	34	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		535	-0-	535	535	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	14B2 EXT		649	-0-	649	1184	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					169
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					169
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					169
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					169
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					169
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					169
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	72	1	3732	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	62	1	3562	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	73	1	3749	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	75	1	3466	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	83	1	3843	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
*08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	86	1	3775	2	Y	42	39	0			5
							46	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	809	-0-	-1733	-0-	13	1	654	2	Y	129	137	0			9
							142	9									
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	40	1	2299	2	Y	139	130	0			18
							153	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	69	1	3543	2	Y	131	136	0			13
							144	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2820	2	Y	130	122	0			21
							143	9									
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	55	1	2553	2	Y	110	121	0			10
							121	9									
*08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	2	Y	30	36	0			4
							33	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	102	1	5327	2	Y	74	79	0			5
							81	9									
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	89	1	5099	2	Y	79	74	0			10
							87	9									
05	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	106	1	5427	2	Y	76	78	0			8
							84	9									
06	5550	X	5142	-0-	-408	-0-	108	1	4953	2	Y	74	70	0			12
							81	9									
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	118	1	5448	2	Y	61	68	0			5
							67	9									
*08	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	122	1	5356	2	Y	35	36	0			4
							39	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	895	1	46689	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	41376	X	41376	-0-	-0-	-0-	713	1	40653	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	598	1	30524	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	527	1	24252	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
07	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	483	1	16987	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*08	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	472	1	12571	2	Y	101	89	0			13
							111	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	37	1	1910	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2400	N	1611	-0-	-789	-0-	28	1	1582	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2728	N	2177	-0-	-551	-0-	42	1	2134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	38	1	1753	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	47	1	2053	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	131	1	3145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	137	1	3255	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3352	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	119	1	3250	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	119	1	3236	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*08	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	117	1	3119	2	Y	39	35	0			5
							43	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3462	-0-	362	362	65	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	45823	-0-	42823	43185	790	1	45033	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	27595	-0-	24495	67680	530	1	27065	2	Y	-0-					-0-
06	85715	X	18035	-0-	-67680	-0-	384	1	17651	2	Y	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	295	1	13638	2	Y	-0-					-0-
*08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	250	1	10932	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	87	1	2104	2	Y	158	168	0			11
							174	9									
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	75	1	1782	2	Y	169	158	0			22
							186	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	2	Y	160	166	0			16
							176	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	1929	2	Y	157	148	0			25
							173	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	68	1	1854	2	Y	133	146	0			12
							146	9									
*08	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	68	1	1798	2	Y	-0-	12	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3705	-0-	-1007	-0-	146	1	3523	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	189	1	4488	2	Y	35	33	0			4
							39	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4497	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
06	4620	X	3497	-0-	-1123	-0-	122	1	3339	2	Y	33	31	0			5
							36	9									
07	4867	X	3961	-0-	-906	-0-	139	1	3785	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
*08	4867	X	1439	-0-	-3428	-0-	52	1	1380	2	Y	6	8	0			1
							7	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7341	-0-	-1091	-0-	137	1	7124	2	Y	73	77	0			5
							80	9									
04	8160	X	6621	-0-	-1539	-0-	113	1	6422	2	Y	78	73	0			10
							86	9									
05	10323	X	7871	-0-	-2452	-0-	150	1	7638	2	Y	75	77	0			8
							83	9									
06	7680	X	7187	-0-	-493	-0-	151	1	6957	2	Y	72	68	0			12
							79	9									
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	165	1	7644	2	Y	64	70	0			6
							70	9									
*08	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	155	1	6792	2	Y	62	60	0			8
							68	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	8	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	2	Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6017	-0-	6017	6017	115	1	5855	2	Y		43	39	0			4
						47	9										
06	14B2 EXT	24842	-0-	24842	30859	528	1	24267	2	Y		43	40	0			7
						47	9										
07	49386	X	18527	-0-	-30859	-0-	432	1	18047	2	Y		44	47	0		4
						48	9										
*08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	530	1	14132	2	Y		55	52	0		7
						61	9										

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153 157	1 9	3672	2	Y	143	151	0			10
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145 166	1 9	3435	2	Y	151	142	0			19
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	116 161	1 9	3246	2	Y	146	150	0			15
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	110 155	1 9	3011	2	Y	141	133	0			23
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	114 163	1 9	3094	2	Y	148	158	0			13
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	115 229	1 9	3073	2	Y	208	195	0			26

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

03	2480	X	1922	-0-	-558	-0-	36	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	110	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	90	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	92	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	92	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	90	1	2404	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	35	1	1803	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	2340	N	1579	-0-	-761	-0-	27	1	1543	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	32	1	1634	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	32	1	1474	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1611	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	52	1	2284	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	29	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	730	2	Y	58	51	0			7
							64	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

03	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	155	1	3741	2	Y	81	86	0			6
							89	9									
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	180	1	4265	2	Y	86	81	0			11
							95	9									
05	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	136	1	3803	2	Y	82	85	0			8
							90	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	2	Y	81	76	0			13
							89	9									
07	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	140	1	3801	2	Y	72	79	0			6
							79	9									
*08	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	157	1	4193	2	Y	26	29	0			3
							29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

03	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	53	1	2746	2	Y	114	121	0			8
							125	9									
04	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	46	1	2625	2	Y	122	114	0			16
							134	9									
05	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	54	1	2775	2	Y	116	120	0			12
							128	9									
06	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	57	1	2633	2	Y	113	107	0			18
							124	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	62	1	2885	2	Y	74	85	0			7
							81	9									
*08	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	62	1	2730	2	Y	43	45	0			5
							47	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

03	6355	X	5436	-0-	-919	-0-	216	1	5194	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	6150	X	5817	-0-	-333	-0-	234	1	5555	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
05	6324	X	4628	-0-	-1696	-0-	159	1	4443	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
06	5730	X	4048	-0-	-1682	-0-	142	1	3880	2	Y	24	22	0			4
							26	9									
07	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	181	1	4919	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
*08	6014	X	5073	-0-	-941	-0-	182	1	4837	2	Y	49	46	0			6
							54	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	21	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

03	713	N	562	-0-	-151	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	19	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	260	-0-	-81	-0-	9	1	231	2	Y	18	16	0			2
							20	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	19	1	989	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	20	1	1032	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	20	1	905	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	1036	2	Y	15	18	0			1
							17	9									
*08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	23	1	989	2	Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	55	1	3125	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	856	-0-	-2294	-0-	18	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	381	1	17621	2	Y	-0-					-0-
*08	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	701	1	30718	2	Y	90	79	0			11
							99	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	619	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	806	N	330	-0-	-476	-0-	6	1	321	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	9	1	411	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	837	N	450	-0-	-387	-0-	10	1	440	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	90	1	4714	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4532	-0-	-268	-0-	78	1	4454	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	89	1	4529	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	98	1	4490	2	Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	108	1	5013	2	Y	75	68	0			7
							83	9									
*08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	112	1	4909	2	Y	93	88	0			12
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	29	1	1535	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	25	1	1423	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2840	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	3100	N	3118	-0-	18	18	66	1	3045	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*08	2882	N	2864	-0-	-18	-0-	64	1	2787	2	Y	12	11	0			2
							13	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	50	1	2607	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	40	1	2277	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	40	1	2047	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	2430	N	2061	-0-	-369	-0-	44	1	2009	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	2387	N	1558	-0-	-829	-0-	33	1	1508	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	48	1	2123	2	Y	19	18	0			2
							21	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

03	1953	X	985	-0-	-968	-0-	985	2			N	-0-					108
04	1200	N	951	-0-	-249	-0-	949	2	2	9	N	2					110
05	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1063	2	8	9	N	7					117
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13					130
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	N	17					147
*08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	971	2	13	9	N	12					159

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	1658	-0-	-1132	-0-	65	1	1575	2	Y	16	17	0		1
							18	9								
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	66	1	1557	2	Y	17	16	0		2
							19	9								
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	Y	17	17	0		2
							19	9								
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	45	1	1240	2	Y	16	15	0		3
							18	9								
07	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	44	1	1204	2	Y	17	18	0		2
							19	9								
*08	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	37	1	977	2	Y	8	9	0		1
							9	9								

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

03	16337	X	15136	-0-	-1201	-0-	604	1	14532	2	Y	-0-				-0-
04	15810	X	13491	-0-	-2319	-0-	545	1	12946	2	Y	-0-				-0-
05	15717	X	10190	-0-	-5527	-0-	351	1	9839	2	Y	-0-				-0-
06	15900	X	12693	-0-	-3207	-0-	449	1	12244	2	Y	-0-				-0-
07	16430	X	12512	-0-	-3918	-0-	444	1	12068	2	Y	-0-				-0-
*08	15128	X	1354	-0-	-13774	-0-	49	1	1305	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	39	1	942	2	Y	31	33	0		2
							34	9								
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	38	1	902	2	Y	33	31	0		4
							36	9								
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	Y	32	33	0		3
							35	9								
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	974	2	Y	31	29	0		5
							34	9								
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	32	1	857	2	Y	33	35	0		3
							36	9								
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	2	Y	19	20	0		2
							21	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6409	-0-	-1837	-0-	120	1	6252	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
04	8700	X	6188	-0-	-2512	-0-	106	1	6040	2	Y	38	35	0			5
							42	9									
05	9734	X	6730	-0-	-3004	-0-	129	1	6561	2	Y	36	37	0			4
							40	9									
06	8370	X	6327	-0-	-2043	-0-	134	1	6154	2	Y	35	33	0			6
							39	9									
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	166	1	7690	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
*08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7516	2	Y	96	89	0			12
							106	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	189	1	9854	2	Y	139	147	0			10
							153	9									
04	10170	X	9445	-0-	-725	-0-	160	1	9122	2	Y	148	139	0			19
							163	9									
05	12307	X	10046	-0-	-2261	-0-	190	1	9701	2	Y	141	146	0			14
							155	9									
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	211	1	9718	2	Y	138	130	0			22
							152	9									
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	222	1	10253	2	Y	120	131	0			11
							132	9									
*08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	255	1	11190	2	Y	43	49	0			5
							47	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	976	1	23470	2	Y	282	299	0			20
							310	9									
04	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	955	1	22687	2	Y	301	283	0			38
							331	9									
05	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	868	1	24305	2	Y	288	297	0			29
							317	9									
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	879	1	23996	2	Y	281	265	0			45
							309	9									
07	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	824	1	22367	2	Y	294	313	0			26
							323	9									
*08	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	787	1	20958	2	Y	392	369	0			49
							431	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	N	35	187	1			42
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	N	18					60
05	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1300	2	8	9	N	7					67
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1323	2	35	9	N	32					99
07	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1268	2	18	9	N	16					115
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1308	2	22	9	N	20					135

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

03	4061	X	2048	-0-	-2013	-0-	38 35	1 9	1975	2	Y	32	34	0			2
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	84 37	1 9	4784	2	Y	34	32	0			4
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	85 36	1 9	4330	2	Y	33	34	0			3
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	77 43	1 9	3548	2	Y	39	36	0			6
07	5084	X	3942	-0-	-1142	-0-	81 119	1 9	3742	2	Y	108	104	0			10
*08	5084	X	3786	-0-	-1298	-0-	81 146	1 9	3559	2	Y	133	126	0			17

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					114
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					114
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					114
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					114
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					114
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					114

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3966	2	54	9	N	49					107
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4006	2	55	9	N	50					157
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4189	2	75	9	N	68					225
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3725	2	57	9	N	52	190	1			87
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4182	2	68	9	N	62					149
*08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4373	2	58	9	N	53					202

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	637	-0-	-324	-0-	12	1	621	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	14	1	826	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	1736	N	916	-0-	-820	-0-	18	1	894	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	860	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*08	930	N	741	-0-	-189	-0-	16	1	718	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1849	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	840	1	22820	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	407	1	10851	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

03	558	N	547	-0-	-11	-0-	21	1	506	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	19	1	454	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	424	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
*08	620	N	448	-0-	-172	-0-	16	1	432	2	Y	-0-	1	0			-0-

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					130
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					130
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					130
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					130
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					130
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	210	1	5063	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5310	X	4963	-0-	-347	-0-	200	1	4761	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	171	1	4795	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5100	X	4767	-0-	-333	-0-	168	1	4597	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	167	1	4530	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*08	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	165	1	4385	2	Y	128	113	0			16
							141	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

03	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	77	1	4032	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	68	1	3893	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4898	X	4168	-0-	-730	-0-	80	1	4079	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	4740	X	3844	-0-	-896	-0-	82	1	3754	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	87	1	4049	2	Y	60	56	0			5
							66	9									
*08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	91	1	3970	2	Y	88	82	0			11
							97	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	96	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2001	-0-	-849	-0-	71	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	74	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*08	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	77	1	2046	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	299	1	7186	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	322	1	7649	2	Y	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	309	1	8646	2	Y	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	227	1	6181	2	Y	-0-					-0-
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	265	1	7192	2	Y	-0-					-0-
*08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	232	1	6190	2	Y	30	26	0			4
							33	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	Y	42	45	0			3
							46	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1735	2	Y	46	43	0			6
							51	9									
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1359	2	Y	43	45	0			4
							47	9									
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	15	1	683	2	Y	41	38	0			7
							45	9									
07	1891	X	645	-0-	-1246	-0-	13	1	622	2	Y	9	15	0			1
							10	9									
*08	1891	X	718	-0-	-1173	-0-	16	1	690	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	594	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

03	19065	X	15987	-0-	-3078	-0-	637	1	15324	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	17820	X	14697	-0-	-3123	-0-	593	1	14076	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
05	17360	X	13926	-0-	-3434	-0-	479	1	13421	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
06	16530	X	15152	-0-	-1378	-0-	535	1	14591	2	Y	24	22	0			4
							26	9									
07	17081	X	14138	-0-	-2943	-0-	501	1	13611	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
*08	15996	X	13083	-0-	-2913	-0-	472	1	12577	2	Y	31	29	0			4
							34	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

03	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

03	2325	N	580	-0-	-1745	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	649	-0-	-1541	-0-	26	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	199	-0-	-235	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	52	-0-	-518	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	38	-0-	-644	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6295	-0-	-1052	-0-	118	1	6173	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	7110	X	5395	-0-	-1715	-0-	93	1	5295	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	147	1	7491	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	155	1	7134	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	174	1	8066	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
*08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	182	1	7973	2	Y	42	40	0			5
							46	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

03	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	74	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3806	-0-	-1084	-0-	66	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	4051	-0-	-3606	-0-	78	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3886	-0-	-524	-0-	83	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	4098	2	N	-0-					-0-
*08	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	90	1	3947	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

03	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	83	1	4331	2	Y	81	85	0			6
							89	9									
04	4680	X	3597	-0-	-1083	-0-	60	1	3442	2	Y	86	81	0			11
							95	9									
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	91	1	4620	2	Y	82	85	0			8
							90	9									
06	4680	X	4148	-0-	-532	-0-	86	1	3974	2	Y	80	75	0			13
							88	9									
07	4495	X	4049	-0-	-446	-0-	84	1	3889	2	Y	69	76	0			6
							76	9									
*08	4805	X	1992	-0-	-2813	-0-	44	1	1919	2	Y	26	29	0			3
							29	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	5	1	255	2	Y	69	73	0			5
							76	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	5	1	257	2	Y	73	69	0			9
							80	9									
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	4	1	228	2	Y	70	72	0			7
							77	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	66	62	0			11
							73	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	813	2	Y	-0-	11	0			-0-
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	57	1	2477	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7898	-0-	-255	-0-	313	1	7540	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	7890	X	7655	-0-	-235	-0-	307	1	7300	2	Y	44	41	0			6
							48	9									
05	8153	X	7830	-0-	-323	-0-	268	1	7517	2	Y	41	43	0			4
							45	9									
06	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	261	1	7120	2	Y	41	38	0			7
							45	9									
07	7905	X	7366	-0-	-539	-0-	260	1	7060	2	Y	42	45	0			4
							46	9									
*08	7905	X	6903	-0-	-1002	-0-	248	1	6605	2	Y	45	43	0			6
							50	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	15	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	14	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	19	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	902	-0-	-59	-0-	20	1	882	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1967	2	92	9	N	84	188	1			72
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1901	2	111	9	N	101					173
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					267
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1669	2	96	9	N	87	177	1			177
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1819	2	112	9	N	102					279
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1945	2	101	9	N	92	188	1			183

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	660	2	Y	18	19	0			1
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	751	2	Y	19	18	0			2
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	744	2	Y	19	19	0			2
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	426	2	Y	18	17	0			3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	457	2	Y	14	16	0			1
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	616	2	Y	10	10	0			1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	242	-0-	-161	-0-	9 12	1 9	221	2	Y	11	11	0			1
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	230	2	Y	10	10	0			1
05	248	X	239	-0-	-9	-0-	8 11	1 9	220	2	Y	10	10	0			1
06	390	X	248	-0-	-142	-0-	8 11	1 9	229	2	Y	10	9	0			2
07	403	X	148	-0-	-255	-0-	5 11	1 9	132	2	Y	10	11	0			1
*08	248	X	221	-0-	-27	-0-	7 17	1 9	197	2	Y	15	14	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3952	-0-	-1132	-0-	72 107	1 9	3773	2	Y	97	103	0			7
04	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	67 113	1 9	3835	2	Y	103	97	0			13
05	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	81 109	1 9	4125	2	Y	99	102	0			10
06	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	77 107	1 9	3535	2	Y	97	91	0			16
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	87 110	1 9	4014	2	Y	100	107	0			9
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	94 127	1 9	4112	2	Y	115	110	0			14

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

03	1085	X	973	-0-	-112	-0-	16	1	812	2	Y	132	140	0			9
							145	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	49	1	2773	2	Y	141	132	0			18
							155	9									
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	2	Y	135	139	0			14
							149	9									
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	46	1	2102	2	Y	131	124	0			21
							144	9									
07	3069	X	1471	-0-	-1598	-0-	28	1	1292	2	Y	137	146	0			12
							151	9									
*08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3222	2	Y	170	161	0			21
							187	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

03	2397	N	2310	-0-	-87	-0-	92	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2043	-0-	-117	-0-	72	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	72	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	72	1	1926	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	16	1	838	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	15	1	874	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1798	N	896	-0-	-902	-0-	17	1	875	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	18	1	823	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	22	1	983	2	Y	32	30	0			4
							35	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540

03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	158	1	8247	2	Y	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	134	1	7665	2	Y	-0-					-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	143	1	7311	2	Y	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	149	1	6832	2	Y	-0-					-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	166	1	7687	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	2	Y	18	17	0			2
							20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1965	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1761	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	60	1	1586	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

03	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	72	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	60	1	3395	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	67	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2705	-0-	-1555	-0-	58	1	2647	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	64	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*08	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	64	1	2813	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	99	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	0			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	0			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	80	0			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

03	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	121	1	6295	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	7500	X	6196	-0-	-1304	-0-	106	1	6042	2	Y	44	41	0			6
							48	9									
05	8928	X	6866	-0-	-2062	-0-	131	1	6690	2	Y	41	43	0			4
							45	9									
06	7170	X	6224	-0-	-946	-0-	132	1	6049	2	Y	39	37	0			6
							43	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	137	1	6346	2	Y	21	25	0			2
							23	9									
*08	6851	X	6128	-0-	-723	-0-	136	1	5964	2	Y	25	24	0			3
							28	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3053	-0-	-1380	-0-	57	1	2956	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
04	4290	X	3263	-0-	-1027	-0-	56	1	3165	2	Y	38	36	0			5
							42	9									
05	4433	X	3350	-0-	-1083	-0-	64	1	3245	2	Y	37	38	0			4
							41	9									
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	75	1	3464	2	Y	40	37	0			7
							44	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	88	1	4053	2	Y	55	57	0			5
							61	9									
*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	77	1	3392	2	Y	68	65	0			8
							75	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	93	1	4876	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	81	1	4631	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
05	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	96	1	4922	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	96	1	4437	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	107	1	4948	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	113	1	4949	2	Y	17	16	0			2
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	39	1	2041	2	Y	54	57	0			4
							59	9									
04	1980	N	1533	-0-	-447	-0-	25	1	1445	2	Y	57	54	0			7
							63	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2049	2	Y	55	56	0			6
							61	9									
06	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	39	1	1782	2	Y	50	48	0			8
							55	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	47	1	2171	2	Y	12	19	0			1
							13	9									
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2093	2	Y	15	14	0			2
							17	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	162	1	3886	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	150	1	3564	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
05	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	116	1	3247	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	4290	X	3346	-0-	-944	-0-	118	1	3208	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
07	4433	X	3561	-0-	-872	-0-	126	1	3414	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
*08	4061	X	3342	-0-	-719	-0-	119	1	3164	2	Y	54	49	0			7
							59	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	32	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	28	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	44	1	2252	2	Y	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	55	1	2520	2	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	57	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4452	2	55	9	N	50					189
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4281	2	66	9	N	60	178	1			71
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4132	2	66	9	N	60					131
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4433	2	63	9	N	57					188
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4871	2	51	9	N	46	182	1			52
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4768	2	33	9	N	30					82

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4774	-0-	-1550	-0-	90	1	4677	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	6030	X	4297	-0-	-1733	-0-	74	1	4214	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	7998	X	4091	-0-	-3907	-0-	78	1	4005	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	5790	X	2478	-0-	-3312	-0-	53	1	2417	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	4774	X	3188	-0-	-1586	-0-	67	1	3113	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	125	1	5478	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	280	1	6732	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	253	1	5999	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6140	-0-	-649	-0-	212	1	5928	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5929	-0-	-851	-0-	210	1	5719	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5942	-0-	-1064	-0-	211	1	5731	2	Y	-0-					-0-
*08	7006	X	5805	-0-	-1201	-0-	210	1	5583	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7021	2	162	9	Y	147	185	1		77
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6494	2	127	9	Y	115	112	1		80
05	6758	X	6673	-0-	-85	-0-	6554	2	119	9	Y	108	91	1		97
06	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	6583	2	109	9	Y	99	135	1		61
07	7192	X	6800	-0-	-392	-0-	6694	2	106	9	Y	96	90	1		67
08	7192	X	6744	-0-	-448	-0-	6633	2	111	9	Y	101	95	1		73

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	35	1	1848	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	29	1	1625	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
05	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	32	1	1636	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	33	1	1507	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	35	1	1639	2	Y	54	49	0		5
							59	9								
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	49	1	2133	2	Y	184	166	0		23
							202	9								

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10826	2	17	9	Y	15	7	1		8
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	11976	2	125	9	Y	114	42	1		80
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13276	2	119	9	Y	108	91	1		97
06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	11956	2	109	9	Y	99	135	1		61
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	13015	2	106	9	Y	96	90	1		67
*08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12022	2	111	9	Y	101	95	1		73

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	73	1	3804	2	Y	37	39	0		3
							41	9								
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	63	1	3572	2	Y	39	37	0		5
							43	9								
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	69	1	3524	2	Y	37	38	0		4
							41	9								
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	70	1	3240	2	Y	35	33	0		6
							39	9								
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	69	1	3211	2	Y	30	33	0		3
							33	9								
*08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	90	1	3953	2	Y	37	35	0		5
							41	9								

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	2			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2129	-0-	-412	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
*08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	136	1	3280	2	Y	162	172	0			11
							178	9									
04	5070	X	3093	-0-	-1977	-0-	117	1	2785	2	Y	174	163	0			22
							191	9									
05	5239	X	2965	-0-	-2274	-0-	96	1	2686	2	Y	166	171	0			17
							183	9									
06	5070	X	2316	-0-	-2754	-0-	76	1	2063	2	Y	161	152	0			26
							177	9									
07	5239	X	2266	-0-	-2973	-0-	75	1	2047	2	Y	131	145	0			12
							144	9									
*08	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	83	1	2215	2	Y	-0-	12	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	96	1	2321	2	Y	2170	2300	0			151
							2387	9									
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	2	Y	2316	2172	0			295
							2548	9									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	2	Y	2213	2283	0			225
							2434	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	79	1	2156	2	Y	2160	2036	0			349
							2376	9									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	68	1	1839	2	Y	1896	2077	0			168
							2086	9									
*08	3968	X	1744	-0-	-2224	-0-	62	1	1658	2	Y	22	187	0			3
							24	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	Y	56	59	0			4
							62	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	Y	60	56	0			8
							66	9									
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	2	Y	57	59	0			6
							63	9									
06	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	42	1	1951	2	Y	43	42	0			7
							47	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	48	1	2227	2	Y	9	15	0			1
							10	9									
*08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	46	1	2015	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

03	3410	X	2792	-0-	-618	-0-	51	1	2671	2	Y	64	68	0			4
							70	9									
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	47	1	2683	2	Y	69	64	0			9
							76	9									
05	3813	X	2932	-0-	-881	-0-	55	1	2805	2	Y	65	67	0			7
							72	9									
06	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	59	1	2710	2	Y	63	60	0			10
							69	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	64	1	2964	2	Y	93	95	0			8
							102	9									
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	71	1	3105	2	Y	140	131	0			17
							154	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

03	1209	N	916	-0-	-293	-0-	75	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	66	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	869	-0-	-216	-0-	71	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	74	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	79	1	880	2	Y	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	197	1	2208	2	Y	77	95	1			91
							85	9									
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	159	1	2035	2	Y	80	92	1			79
							88	9									
05	2511	N	2151	-0-	-360	-0-	169	1	1897	2	Y	77	95	1			61
							85	9									
06	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	157	1	1591	2	Y	111	92	1			80
							122	9									
07	2356	N	1404	-0-	-952	-0-	108	1	1195	2	Y	92					172
							101	9									
08	2139	N	1162	-0-	-977	-0-	72	1	950	2	Y	127	94	1			205
							140	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

03	9362	X	8025	-0-	-1337	-0-	150	1	7832	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
04	8520	X	7177	-0-	-1343	-0-	123	1	7010	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
05	10323	X	7798	-0-	-2525	-0-	149	1	7606	2	Y	39	40	0			4
							43	9									
06	7890	X	7397	-0-	-493	-0-	157	1	7198	2	Y	38	36	0			6
							42	9									
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	173	1	8007	2	Y	33	36	0			3
							36	9									
*08	8029	X	7808	-0-	-221	-0-	173	1	7599	2	Y	33	32	0			4
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	82	1	4283	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	76	1	4321	2	Y	30	28	0			4
							33	9									
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	81	1	4118	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
06	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	68	1	3146	2	Y	29	27	0			5
							32	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	85	1	3926	2	Y	58	58	0			5
							64	9									
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	82	1	3605	2	Y	132	121	0			16
							145	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

03	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	193	1	4643	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	177	1	4192	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	160	1	4476	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	157	1	4277	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4600	-0-	-422	-0-	163	1	4437	2	Y	-0-					-0-
*08	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	164	1	4369	2	Y	23	20	0			3
							25	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

03	2511	X	1899	-0-	-612	-0-	75	1	1815	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1644	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1716	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1675	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	365	1	4086	2	Y	79	89	1			92
							87	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	472	1	6046	2	Y	77	92	1			77
							85	9									
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	479	1	5378	2	Y	77	93	1			61
							85	9									
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	468	1	4737	2	Y	110	91	1			80
							121	9									
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	349	1	3880	2	Y	87					167
							96	9									
*08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	449	1	5950	2	Y	151	91	1			227
							166	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	177	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	205	1	2625	2	Y	55					55
							61	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	175	1	1963	2	Y	21					76
							23	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	963	2	Y	18	61	1			33
							20	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	164	1	1818	2	Y	33					66
							36	9									
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	Y	37	63	1			40
							41	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	1601	1	38511	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	36960	X	27797	-0-	-9163	-0-	1122	1	26651	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
05	38192	X	24056	-0-	-14136	-0-	829	1	23205	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
06	62280	X	20287	-0-	-41993	-0-	716	1	19525	2	Y	42	37	0			7
							46	9									
07	64356	X	19225	-0-	-45131	-0-	678	1	18413	2	Y	122	118	0			11
							134	9									
*08	40145	X	15571	-0-	-24574	-0-	557	1	14847	2	Y	152	144	0			19
							167	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6063	-0-	-850	-0-	235	1	5641	2	Y	170	180	0			12
							187	9									
04	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	226	1	5371	2	Y	181	170	0			23
							199	9									
05	6324	X	5626	-0-	-698	-0-	187	1	5248	2	Y	174	179	0			18
							191	9									
06	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	184	1	5011	2	Y	155	148	0			25
							171	9									
07	6479	X	5265	-0-	-1214	-0-	184	1	4997	2	Y	76	94	0			7
							84	9									
*08	6076	X	5071	-0-	-1005	-0-	180	1	4788	2	Y	94	89	0			12
							103	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1525	-0-	-1017	-0-	59	1	1425	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	67	1	1599	2	Y	39	37	0			5
							43	9									
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	97	1	2725	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	108	1	2934	2	Y	38	36	0			6
							42	9									
07	2636	N	2552	-0-	-84	-0-	88	1	2397	2	Y	61	62	0			5
							67	9									
*08	2542	N	1081	-0-	-1461	-0-	36	1	961	2	Y	76	72	0			9
							84	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	407	-0-	-283	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	259	-0-	-268	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1573	-0-	-407	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	130	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1437	-0-	-393	-0-	129	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	287	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	373	1	4939	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	330	1	7940	2	Y	164	174	0			11
							180	9									
04	9600	X	7936	-0-	-1664	-0-	313	1	7429	2	Y	176	165	0			22
							194	9									
05	9486	X	7623	-0-	-1863	-0-	256	1	7182	2	Y	168	173	0			17
							185	9									
06	8580	X	6488	-0-	-2092	-0-	223	1	6092	2	Y	157	149	0			25
							173	9									
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	317	1	8617	2	Y	122	136	0			11
							134	9									
*08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	332	1	8832	2	Y	151	143	0			19
							166	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1818	-0-	-817	-0-	34	1	1777	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	39	1	2238	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	50	1	2555	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	45	1	2062	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	51	1	2368	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
*08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	2	Y	30	28	0			4
							33	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

03	6851	X	5797	-0-	-1054	-0-	229	1	5499	2	Y	63	67	0			4
							69	9									
04	6330	X	5471	-0-	-859	-0-	218	1	5178	2	Y	68	63	0			9
							75	9									
05	6355	X	4942	-0-	-1413	-0-	168	1	4704	2	Y	64	66	0			7
							70	9									
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	271	1	7399	2	Y	69	65	0			11
							76	9									
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	326	1	8851	2	Y	95	98	0			8
							105	9									
*08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	275	1	7317	2	Y	119	112	0			15
							131	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	133	1	3201	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	129	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2855	-0-	-648	-0-	98	1	2757	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1625	-0-	-1615	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1222	-0-	-2126	-0-	43	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	1166	-0-	-2182	-0-	42	1	1116	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

03	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	203	1	4883	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4653	-0-	-1107	-0-	188	1	4465	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4484	-0-	-1096	-0-	155	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4215	-0-	-795	-0-	149	1	4055	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
07	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	151	1	4104	2	Y	75	70	0			7
							83	9									
*08	5084	X	4143	-0-	-941	-0-	146	1	3895	2	Y	93	88	0			12
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8916	-0-	5816	14069	168	1	8744	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	6938	-0-	3938	18007	120	1	6815	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	23942	X	5935	-0-	-18007	-0-	114	1	5817	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	109	1	5032	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	104	1	4833	2	Y	28	26	0			3
							31	9									
*08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	115	1	5027	2	Y	90	82	0			11
							99	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	53	0			8

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	35	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	0			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31	0			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	0			3
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	40	0			5

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

03	12245	X	9375	-0-	-2870	-0-	373	1	8971	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	11850	X	11428	-0-	-422	-0-	460	1	10935	2	Y	30	28	0			4
							33	9									
05	12245	X	10275	-0-	-1970	-0-	353	1	9891	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
06	10680	X	8985	-0-	-1695	-0-	317	1	8637	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
07	11811	X	8464	-0-	-3347	-0-	299	1	8133	2	Y	29	31	0			3
							32	9									
*08	11811	X	7636	-0-	-4175	-0-	274	1	7311	2	Y	46	43	0			6
							51	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	348	1	8379	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	344	1	8178	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
05	9114	X	8368	-0-	-746	-0-	288	1	8061	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	8670	X	7922	-0-	-748	-0-	279	1	7625	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	8835	X	7920	-0-	-915	-0-	281	1	7620	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
*08	8835	X	7559	-0-	-1276	-0-	272	1	7258	2	Y	26	25	0			3
							29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	200	1	4810	2	Y	96	101	0			7
							106	9									
04	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	214	1	5089	2	Y	102	96	0			13
							112	9									
05	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	175	1	4902	2	Y	98	101	0			10
							108	9									
06	5340	X	3428	-0-	-1912	-0-	117	1	3206	2	Y	95	90	0			15
							105	9									
07	5611	X	1525	-0-	-4086	-0-	50	1	1366	2	Y	99	105	0			9
							109	9									
*08	5611	X	1605	-0-	-4006	-0-	53	1	1417	2	Y	123	117	0			15
							135	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2377	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2344	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	86	1	2355	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	85	1	2300	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*08	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	83	1	2220	2	Y	43	40	0			5
							47	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2763	-0-		-120	-0-	52	1	2702	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
04	2790	X	2693	-0-		-97	-0-	46	1	2638	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
05	2883	X	2801	-0-		-82	-0-	54	1	2738	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
06	2700	X	2635	-0-		-65	-0-	56	1	2571	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
07	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	62	1	2858	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
*08	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	64	1	2789	2	Y	8	8	0			1
								9	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

03	8804	X	6920	-0-		-1884	-0-	276	1	6644	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5979	-0-		-1161	-0-	242	1	5737	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	3276	-0-		-4102	-0-	113	1	3163	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	642	-0-		-6288	-0-	23	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	3411	-0-		-3750	-0-	121	1	3290	2	Y	-0-					-0-
*08	6913	X	4280	-0-		-2633	-0-	155	1	4125	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

03	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
04	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	57	1	1346	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
05	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	46	1	1298	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	1320	N	1304	-0-		-16	-0-	46	1	1252	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
07	1364	N	1280	-0-		-84	-0-	45	1	1232	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
*08	1333	N	1190	-0-		-143	-0-	43	1	1144	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

03	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	86	1	2057	2	Y	15	16	0			1
								17	9									
04	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	82	1	1945	2	Y	16	15	0			2
								18	9									
05	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	15	15	0			2
								17	9									
06	2040	N	1695	-0-		-345	-0-	59	1	1621	2	Y	14	14	0			2
								15	9									
07	2108	N	1706	-0-		-402	-0-	60	1	1625	2	Y	19	19	0			2
								21	9									
*08	1953	N	1628	-0-		-325	-0-	58	1	1544	2	Y	24	23	0			3
								26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	167	1	4007	2	Y	38	40	0			3
							42	9									
04	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	159	1	3765	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
05	4526	X	3866	-0-	-660	-0-	132	1	3691	2	Y	39	40	0			4
							43	9									
06	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	129	1	3522	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
07	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	127	1	3459	2	Y	39	42	0			3
							43	9									
*08	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	124	1	3298	2	Y	34	33	0			4
							37	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6756	-0-	-1025	-0-	125	1	6506	2	Y	114	121	0			8
							125	9									
04	7530	X	5864	-0-	-1666	-0-	99	1	5631	2	Y	122	114	0			16
							134	9									
05	8308	X	7230	-0-	-1078	-0-	136	1	6966	2	Y	116	120	0			12
							128	9									
06	6750	X	5302	-0-	-1448	-0-	110	1	5068	2	Y	113	107	0			18
							124	9									
07	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	155	1	7156	2	Y	76	87	0			7
							84	9									
*08	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	158	1	6938	2	Y	82	79	0			10
							90	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	11314	-0-	-1706	-0-	448	1	10774	2	Y	84	89	0			6
							92	9									
04	12600	X	11524	-0-	-1076	-0-	462	1	10964	2	Y	89	84	0			11
							98	9									
05	12617	X	10961	-0-	-1656	-0-	375	1	10491	2	Y	86	88	0			9
							95	9									
06	11310	X	10285	-0-	-1025	-0-	360	1	9833	2	Y	84	79	0			14
							92	9									
07	11904	X	10188	-0-	-1716	-0-	358	1	9734	2	Y	87	93	0			8
							96	9									
*08	11904	X	9518	-0-	-2386	-0-	340	1	9059	2	Y	108	103	0			13
							119	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	4601	-0-	-2591	-0-	86	1	4462	2	Y	48	51	0			3
							53	9									
04	6960	X	4225	-0-	-2735	-0-	72	1	4096	2	Y	52	48	0			7
							57	9									
05	7192	X	4302	-0-	-2890	-0-	82	1	4167	2	Y	48	50	0			5
							53	9									
06	4740	X	4053	-0-	-687	-0-	85	1	3915	2	Y	48	45	0			8
							53	9									
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	102	1	4725	2	Y	49	53	0			4
							54	9									
*08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	106	1	4638	2	Y	63	59	0			8
							69	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	39	1	2047	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	43	1	2424	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
05	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	53	1	2730	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	52	1	2387	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	58	1	2669	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	63	1	2758	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	21	20	0			3
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	858	-0-	-103	-0-	34	1	809	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
04	930	X	836	-0-	-94	-0-	33	1	786	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
05	899	X	676	-0-	-223	-0-	23	1	638	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	1050	X	299	-0-	-751	-0-	10	1	274	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
07	1085	X	334	-0-	-751	-0-	11	1	308	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*08	868	X	450	-0-	-418	-0-	16	1	424	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

03	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	3300	2	305	9	N	277	362	1			145
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3351	2	252	9	N	229	214	1			160
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	2998	2	235	9	N	214	181	1			193
06	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	2690	2	219	9	N	199	270	1			122
07	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3281	2	211	9	N	192	180	1			134
08	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3265	2	221	9	N	201	189	1			146

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

03	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	54	1	2838	2	Y	48	51	0			3
							53	9									
04	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	50	1	2859	2	Y	52	48	0			7
							57	9									
05	4185	X	3219	-0-	-966	-0-	61	1	3105	2	Y	48	50	0			5
							53	9									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2797	2	Y	48	45	0			8
							53	9									
07	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	59	1	2748	2	Y	37	42	0			3
							41	9									
*08	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	66	1	2886	2	Y	22	22	0			3
							24	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	246	1	5919	2	Y	71	75	0			5
							78	9									
04	5910	X	5673	-0-	-237	-0-	226	1	5363	2	Y	76	71	0			10
							84	9									
05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	182	1	5104	2	Y	71	74	0			7
							78	9									
06	6240	X	5094	-0-	-1146	-0-	177	1	4840	2	Y	70	66	0			11
							77	9									
07	6448	X	5079	-0-	-1369	-0-	177	1	4821	2	Y	74	78	0			7
							81	9									
*08	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	173	1	4600	2	Y	83	80	0			10
							91	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	224	0			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	212	0			29
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	9	Y	216	223	0			22
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	9	Y	211	199	0			34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	235	0			20
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	273	259	0			34

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	220	1	11495	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	180	1	10258	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	200	1	10200	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	198	1	9093	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	218	1	10098	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
*08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	251	1	11016	2	Y	62	56	0			8
							68	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	135	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2322	-0-	-1548	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	131	1	3680	2	Y	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3052	-0-	-792	-0-	108	1	2944	2	Y	-0-					-0-
*08	3813	X	1186	-0-	-2627	-0-	43	1	1143	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	148	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	143	1	3385	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	119	1	3334	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3313	-0-	-467	-0-	117	1	3196	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	118	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3099	-0-	-590	-0-	112	1	2987	2	Y	-0-					-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4165	-0-		-981	-0-		75	1	3933	2	Y	143	151	0			10
									157	9									
04	4980	X	3943	-0-		-1037	-0-		65	1	3712	2	Y	151	142	0			19
									166	9									
05	5146	X	4554	-0-		-592	-0-		84	1	4309	2	Y	146	150	0			15
									161	9									
06	4980	X	4425	-0-		-555	-0-		91	1	4179	2	Y	141	133	0			23
									155	9									
07	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-		101	1	4654	2	Y	124	136	0			11
									136	9									
*08	4557	X	4318	-0-		-239	-0-		94	1	4101	2	Y	112	109	0			14
									123	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2700	-0-		-741	-0-		48	1	2521	2	Y	119	126	0			8
									131	9									
04	3030	X	2161	-0-		-869	-0-		35	1	1986	2	Y	127	119	0			16
									140	9									
05	4495	X	2231	-0-		-2264	-0-		40	1	2058	2	Y	121	125	0			12
									133	9									
06	2610	X	2054	-0-		-556	-0-		41	1	1882	2	Y	119	112	0			19
									131	9									
07	2697	X	2170	-0-		-527	-0-		43	1	2007	2	Y	109	118	0			10
									120	9									
*08	2697	X	2001	-0-		-696	-0-		45	1	1956	2	Y	-0-	10	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11272	X	11272	-0-		-0-	-0-		211	1	11031	2	Y	27	29	0			2
									30	9									
04	10373	X	10373	-0-		-0-	-0-		178	1	10163	2	Y	29	27	0			4
									32	9									
05	11470	X	10686	-0-		-784	-0-		205	1	10450	2	Y	28	29	0			3
									31	9									
06	11100	X	9754	-0-		-1346	-0-		207	1	9517	2	Y	27	26	0			4
									30	9									
07	11470	X	10692	-0-		-778	-0-		225	1	10426	2	Y	37	38	0			3
									41	9									
*08	11284	X	10515	-0-		-769	-0-		233	1	10218	2	Y	58	54	0			7
									64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13774	X	13774	-0-		-0-	-0-		259	1	13498	2	Y	15	16	0			1
									17	9									
04	10415	X	10415	-0-		-0-	-0-		179	1	10218	2	Y	16	15	0			2
									18	9									
05	15004	X	11227	-0-		-3777	-0-		215	1	10994	2	Y	16	16	0			2
									18	9									
06	14520	X	8462	-0-		-6058	-0-		180	1	8257	2	Y	23	21	0			4
									25	9									
07	15004	X	8404	-0-		-6600	-0-		177	1	8170	2	Y	52	51	0			5
									57	9									
*08	13764	X	7959	-0-		-5805	-0-		176	1	7713	2	Y	64	61	0			8
									70	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	12789	-0-	-2029	-0-	237	1	12335	2	Y	197	208	0			14
							217	9									
04	14310	X	11847	-0-	-2463	-0-	200	1	11417	2	Y	209	196	0			27
							230	9									
05	16988	X	12550	-0-	-4438	-0-	237	1	12094	2	Y	199	206	0			20
							219	9									
06	13770	X	11557	-0-	-2213	-0-	241	1	11100	2	Y	196	184	0			32
							216	9									
07	12803	X	12334	-0-	-469	-0-	258	1	11930	2	Y	133	153	0			12
							146	9									
*08	12803	X	12194	-0-	-609	-0-	270	1	11819	2	Y	95	95	0			12
							105	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	47	1	2382	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	52	1	2384	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	57	1	2513	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	116	1	6028	2	Y	99	105	0			7
							109	9									
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	86	1	4895	2	Y	106	99	0			14
							117	9									
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	126	1	6417	2	Y	101	105	0			10
							111	9									
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	2	Y	99	93	0			16
							109	9									
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6409	2	Y	79	88	0			7
							87	9									
*08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	152	1	6675	2	Y	51	52	0			6
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10459	-0-	-1383	-0-	196	1	10230	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
04	11850	X	9359	-0-	-2491	-0-	161	1	9162	2	Y	33	31	0			4
							36	9									
05	13485	X	9842	-0-	-3643	-0-	188	1	9620	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
06	11370	X	8640	-0-	-2730	-0-	183	1	8421	2	Y	33	31	0			5
							36	9									
07	10695	X	9567	-0-	-1128	-0-	201	1	9309	2	Y	52	52	0			5
							57	9									
*08	10447	X	9700	-0-	-747	-0-	215	1	9415	2	Y	64	61	0			8
							70	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8185	-0-		-1301	-0-	153	1	7991	2	Y	37	39	0			3
								41	9									
04	9840	X	7734	-0-		-2106	-0-	133	1	7558	2	Y	39	37	0			5
								43	9									
05	11098	X	8414	-0-		-2684	-0-	161	1	8211	2	Y	38	39	0			4
								42	9									
06	9450	X	7859	-0-		-1591	-0-	166	1	7652	2	Y	37	35	0			6
								41	9									
07	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	186	1	8601	2	Y	45	47	0			4
								50	9									
*08	8401	X	7816	-0-		-585	-0-	173	1	7575	2	Y	62	58	0			8
								68	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

03	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	2441	2	61	9	Y	55					180
04	2460	N	2454	-0-		-6	-0-	2417	2	37	9	Y	34	188	1			26
05	2542	N	2436	-0-		-106	-0-	2380	2	56	9	Y	51					77
06	2937	N	2937	-0-		-0-	-0-	2879	2	58	9	Y	53					130
07	3100	N	3192	-0-		92	92	3127	2	65	9	Y	59					189
*08	3100	N	3039	-0-		-61	31	2989	2	50	9	Y	45					234

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

03	20987	X	13904	-0-		-7083	-0-	261	1	13622	2	Y	19	21	0			1
								21	9									
04	18900	X	14400	-0-		-4500	-0-	248	1	14128	2	Y	22	20	0			3
								24	9									
05	20181	X	14355	-0-		-5826	-0-	275	1	14058	2	Y	20	21	0			2
								22	9									
06	15990	X	14680	-0-		-1310	-0-	312	1	14346	2	Y	20	19	0			3
								22	9									
07	14880	X	4247	-0-		-10633	-0-	89	1	4135	2	Y	21	22	0			2
								23	9									
*08	14880	X	44	-0-		-14836	-0-	16	2	28	9	Y	25	24	0			3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

03	5479	X	5479	-0-		-0-	-0-	100	1	5230	2	Y	135	144	0			9
								149	9									
04	5820	X	5012	-0-		-808	-0-	84	1	4768	2	Y	145	136	0			18
								160	9									
05	6014	X	4842	-0-		-1172	-0-	90	1	4599	2	Y	139	143	0			14
								153	9									
06	5820	X	1444	-0-		-4376	-0-	28	1	1267	2	Y	135	127	0			22
								149	9									
07	5921	X	386	-0-		-5535	-0-	5	1	226	2	Y	141	150	0			13
								155	9									
*08	5487	X	471	-0-		-5016	-0-	6	1	272	2	Y	175	166	0			22
								193	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	4241	-0-		-3478	-0-	79 31	1 9	4131	2	Y	28	30	0			2
04	7504	X	7504	-0-		-0-	-0-	129 34	1 9	7341	2	Y	31	29	0			4
05	10106	X	7156	-0-		-2950	-0-	137 32	1 9	6987	2	Y	29	30	0			3
06	5910	X	5863	-0-		-47	-0-	124 29	1 9	5710	2	Y	26	25	0			4
07	7750	X	6289	-0-		-1461	-0-	133 20	1 9	6136	2	Y	18	20	0			2
*08	7750	X	6283	-0-		-1467	-0-	140 24	1 9	6119	2	Y	22	21	0			3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7394	-0-		-1224	-0-	135 201	1 9	7058	2	Y	183	194	0			13
04	8310	X	7238	-0-		-1072	-0-	121 216	1 9	6901	2	Y	196	184	0			25
05	8835	X	8083	-0-		-752	-0-	151 206	1 9	7726	2	Y	187	193	0			19
06	7980	X	7315	-0-		-665	-0-	151 201	1 9	6963	2	Y	183	172	0			30
07	7595	X	6999	-0-		-596	-0-	144 209	1 9	6646	2	Y	190	203	0			17
*08	8091	X	7630	-0-		-461	-0-	168 86	1 9	7376	2	Y	78	85	0			10

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	14132	-0-		-686	-0-	561 69	1 9	13502	2	Y	63	67	0			4
04	13620	X	12873	-0-		-747	-0-	517 76	1 9	12280	2	Y	69	64	0			9
05	13485	X	8925	-0-		-4560	-0-	305 72	1 9	8548	2	Y	65	67	0			7
06	13770	X	8040	-0-		-5730	-0-	282 69	1 9	7689	2	Y	63	60	0			10
07	14229	X	10121	-0-		-4108	-0-	357 73	1 9	9691	2	Y	66	70	0			6
*08	14136	X	8428	-0-		-5708	-0-	303 62	1 9	8063	2	Y	56	55	0			7

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3044	-0-		-1265	-0-	121 6	1 9	2917	2	Y	5	6	0			-0-
04	4170	X	3842	-0-		-328	-0-	155 8	1 9	3679	2	Y	7	6	0			1
05	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	165 7	1 9	4631	2	Y	6	6	0			1
06	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-	156 6	1 9	4256	2	Y	5	5	0			1
07	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	144 7	1 9	3913	2	Y	6	6	0			1
*08	4309	X	3658	-0-		-651	-0-	132 11	1 9	3515	2	Y	10	10	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	15865	-0-	-4533	-0-	632	1	15196	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	675	1	16042	2	Y	37	34	0			5
							41	9									
05	15686	X	14215	-0-	-1471	-0-	489	1	13687	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
06	16530	X	12954	-0-	-3576	-0-	457	1	12461	2	Y	33	32	0			5
							36	9									
07	17329	X	11589	-0-	-5740	-0-	410	1	11139	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
*08	17329	X	6074	-0-	-11255	-0-	218	1	5809	2	Y	43	41	0			5
							47	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36743	X	36743	-0-	-0-	-0-	686	1	35791	2	Y	242	256	0			17
							266	9									
04	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	528	1	30077	2	Y	258	242	0			33
							284	9									
05	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	551	1	28121	2	Y	246	254	0			25
							271	9									
06	26040	X	25214	-0-	-826	-0-	531	1	24433	2	Y	227	215	0			37
							250	9									
07	26908	X	24950	-0-	-1958	-0-	527	1	24383	2	Y	36	70	0			3
							40	9									
*08	26908	X	24901	-0-	-2007	-0-	555	1	24295	2	Y	46	43	0			6
							51	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	143	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	107	1	2537	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	90	1	2511	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	81	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	128	1	3479	2	Y	-0-					-0-
*08	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	89	1	2381	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3156	2	39	9	N	35					277
04	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3076	2	36	9	N	33	180	1			130
05	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	2646	2	41	9	N	37					167
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	2929	2	42	9	N	38					205
07	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2673	2	41	9	N	37					242
08	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	2572	2	30	9	N	27					269

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	37	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	837	-0-	-465	-0-	30	1	797	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	25938	-0-	-2458	-0-	1035	1	24894	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	27480	X	24633	-0-	-2847	-0-	995	1	23629	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	1127	1	31559	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	984	1	26836	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
07	28396	X	25123	-0-	-3273	-0-	890	1	24182	2	Y	46	45	0			4
							51	9									
*08	28396	X	23336	-0-	-5060	-0-	842	1	22430	2	Y	58	55	0			7
							64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	6588	-0-	-3053	-0-	121	1	6331	2	Y	124	131	0			9
							136	9									
04	8820	X	6425	-0-	-2395	-0-	108	1	6172	2	Y	132	124	0			17
							145	9									
05	11470	X	6869	-0-	-4601	-0-	129	1	6601	2	Y	126	130	0			13
							139	9									
06	8490	X	6858	-0-	-1632	-0-	143	1	6580	2	Y	123	116	0			20
							135	9									
07	7037	X	6722	-0-	-315	-0-	141	1	6504	2	Y	70	84	0			6
							77	9									
*08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	156	1	6828	2	Y	76	73	0			9
							84	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971	X	12209	-0-	-10762	-0-	230	1	11979	2	Y	-0-					-0-
04	23670	X	11259	-0-	-12411	-0-	194	1	11065	2	Y	-0-					-0-
05	29047	X	22587	-0-	-6460	-0-	525	1	22062	2	Y	-0-					-0-
06	37268	X	37268	-0-	-0-	-0-	1318	1	35950	2	Y	-0-					-0-
07	37061	X	37061	-0-	-0-	-0-	1316	1	35745	2	Y	-0-					-0-
*08	32892	X	32892	-0-	-0-	-0-	1190	1	31702	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	12508	-0-	-2837	-0-	499	1	12009	2	Y	-0-					-0-
04	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	685	1	16264	2	Y	-0-					-0-
05	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	525	1	14710	2	Y	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	472	1	12887	2	Y	-0-					-0-
07	16399	X	12775	-0-	-3624	-0-	454	1	12321	2	Y	-0-					-0-
*08	16399	X	11699	-0-	-4700	-0-	423	1	11276	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51367	X	46581	-0-	-4786	-0-	1851	1	44536	2	Y	176	186	0			12
							194	9									
04	49710	X	47001	-0-	-2709	-0-	1888	1	44836	2	Y	252	232	0			32
							277	9									
05	50189	X	43399	-0-	-6790	-0-	1487	1	41648	2	Y	240	248	0			24
							264	9									
06	45540	X	40547	-0-	-4993	-0-	1424	1	38864	2	Y	235	221	0			38
							259	9									
07	48577	X	39060	-0-	-9517	-0-	1384	1	37586	2	Y	82	113	0			7
							90	9									
*08	48577	X	36813	-0-	-11764	-0-	1328	1	35372	2	Y	103	97	0			13
							113	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	466	1	24314	2	Y	1057	1134	0	74
							1163	9							
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	473	1	26961	2	Y	378	404	0	48
							416	9							
05	26983	X	26983	-0-	-0-	-0-	511	1	26074	2	Y	362	373	0	37
							398	9							
06	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	498	1	22906	2	Y	353	333	0	57
							388	9							
07	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	521	1	24102	2	Y	129	175	0	11
							142	9							
*08	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	529	1	23186	2	Y	104	102	0	13
							114	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10247 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	881	-0-	-390	-0-	12	1	606	2	Y	239	253	0	17
							263	9							
04	1230	X	954	-0-	-276	-0-	12	1	661	2	Y	255	239	0	33
							281	9							
05	1519	X	877	-0-	-642	-0-	12	1	598	2	Y	243	251	0	25
							267	9							
06	1080	X	967	-0-	-113	-0-	15	1	691	2	Y	237	224	0	38
							261	9							
07	992	X	702	-0-	-290	-0-	14	1	649	2	Y	35	70	0	3
							39	9							
*08	992	X	770	-0-	-222	-0-	17	1	750	2	Y	3	6	0	-0-
							3	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88970	X	58212	-0-	-30758	-0-	1071	1	55884	2	N	1143	1212	0	79
							1257	9							
04	86100	X	52160	-0-	-33940	-0-	876	1	49941	2	N	1221	1144	0	156
							1343	9							
05	110236	X	73583	-0-	-36653	-0-	2380	1	69923	2	N	1164	1202	0	118
							1280	9							
06	78960	X	58299	-0-	-20661	-0-	2017	1	55029	2	N	1139	1073	0	184
							1253	9							
07	73470	X	52667	-0-	-20803	-0-	1824	1	49535	2	N	1189	1267	0	106
							1308	9							
*08	73532	X	46881	-0-	-26651	-0-	1637	1	43620	2	N	1476	1399	0	183
							1624	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	532	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	535	502	0			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512	528	0			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	500	471	0			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	521	556	0			46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	649	614	0			81

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2242	-0-	2242 B	40744	319	1	1906	2	Y	15					293
							17	9									
04	2900	N	1848	-0-	-1052 B	39692	263	1	1572	2	Y	12					305
							13	9									
05	3100	N	1936	-0-	-1164 B	38528	293	1	1632	2	Y	10					315
							11	9									
06	3000	N	1261	-0-	-1739 B	36789	215	1	1039	2	Y	6					321
							7	9									
07	3100	N	1952	-0-	-1148 B	35641	272	1	1680	2	Y	-0-					321
08	401	N	NO RPT	-0-	-401 B	35240					Y	NO RPT					321

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35240

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	154	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	127	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	142	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	104	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	131	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	NO RPT	-0-	-208 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	180	1			222
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	177	1			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	134	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	110	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	123	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	90	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	114	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	39	1	443	2	N	-0-					11
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	38	1	413	2	N	1	1	1			11
						1	9									
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	1			10
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	40	1	400	2	N	-0-					10
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	45	1	394	2	N	-0-					10
*08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	42	1	383	2	N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	2	N	-0-					85
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	N	-0-	1	1			84
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	2	N	-0-					84
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					84
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					84
*08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					84

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	Y	3					44
							3	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	247	1	1475	2	Y	3					47
							3	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	275	1	1532	2	Y	1					48
							1	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	Y	2					50
							2	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	255	1	1577	2	Y	-0-					50
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					50

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	444	1	5003	2	N	1					70
							1	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	548	1	6028	2	N	-0-	1	1			69
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	633	1	5728	2	N	2	1	1			70
							2	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	487	1	4842	2	N	1	1	1			70
							1	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	438	1	3816	2	N	1	1	1			70
							1	9									
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	440	1	3981	2	N	1	1	1			70
							1	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	48	1	443	2	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-					-0-
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

03	2232	X	602	-0-	-1630	-0-	49	1	553	2	N	-0-					128
04	2160	X	108	-0-	-2052	-0-	9	1	99	2	N	-0-	1	1			127
05	2232	N	66	-0-	-2166	-0-	7	1	59	2	N	-0-					127
06	570	N	51	-0-	-519	-0-	5	1	46	2	N	-0-					127
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	6	1	49	2	N	-0-					127
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	47	2	N	1	1	8			127
							1	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

03	403	N	191	-0-	-212	-0-	16	1	175	2	N	-0-					60
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	19	1	206	2	N	-0-					60
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	N	-0-					60
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-					60
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	191	2	N	-0-					60
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

03	589	N	317	-0-	-272	-0-	24	1	270	2	N	21	1	8			53
							23	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	N	42	3	8			92
							46	9									
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	34	1	311	2	N	93	1	8			184
							102	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	35	180	1	3	8	36
							39	9									
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	37	1	324	2	N	12	3	8			45
							13	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	31	3	8			73
							34	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

03	6045	X	5748	-0-	-297	-0-	468	1	5273	2	N	6	1	8			56
							7	9									
04	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	452	1	4970	2	N	61	3	1	2	8	112
							67	9									
05	6045	X	4500	-0-	-1545	-0-	443	1	4010	2	N	43	1	1	1	8	153
							47	9									
06	5610	X	4613	-0-	-997	-0-	420	1	4173	2	N	18	1	1	2	8	168
							20	9									
07	5735	X	4319	-0-	-1416	-0-	444	1	3864	2	N	10	3	1	2	8	173
							11	9									
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	590	1	5337	2	N	8	1	1	3	8	177
							9	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	83 20	1 9	930	2	N	18	2	1	5	8	203
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	153 32	1 9	1682	2	N	29	184	1	14	8	34
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130 20	1 9	1175	2	N	18	2	1	5	8	45
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104 39	1 9	1033	2	N	35	2	1	15	8	63
*07	1922	N	926	-0-	-996	-0-	94 13	1 9	819	2	N	12	19	1			56
08	1333	N	943	-0-	-390	-0-	90 42	1 9	811	2	N	38	3	1	21	8	70

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	529 39	1 9	5958	2	N	35	1	8			126
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	533 50	1 9	5864	2	N	45	3	1	2	8	166
05	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	552 11	1 9	4992	2	N	10	2	1	1	8	173
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	538 32	1 9	5351	2	N	29	2	1	2	8	198
07	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	570 51	1 9	4961	2	N	46	3	1	2	8	239
08	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	573 61	1 9	5181	2	N	55	185	1	3	8	106

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	152 94	1 9	1706	2	Y	85					219
04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	121 98	1 9	1546	2	Y	89	189	1			119
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	167 37	1 9	1876	2	Y	34					153
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	174 42	1 9	1759	2	Y	38	123	1			68
07	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	138 58	1 9	1527	2	Y	53					121
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	171 96	1 9	2268	2	Y	87	115	1			93

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					12
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	45	1	406	2	N	-0-					12
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-					12
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	47	1	410	2	N	-0-					12
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	46	1	416	2	N	-0-					12

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	N	48	5	1	4	8	107
							53	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	N	58	10	1	12	8	143
							64	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	181	1	1640	2	N	112	193	1	4	8	58
							123	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1577	2	N	42	6	1	13	8	81
							46	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	193	1	1677	2	N	20	10	1	12	8	79
							22	9									
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	189	1	1706	2	N	55	8	1	17	8	109
							61	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

03	8742	X	8572	-0-	-170	-0-	696	1	7829	2	N	43	1	8			128
							47	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	746	1	8212	2	N	12	5	1	2	8	133
							13	9									
05	8742	X	6466	-0-	-2276	-0-	643	1	5819	2	N	4	2	1	1	8	134
							4	9									
06	8460	X	8145	-0-	-315	-0-	744	1	7397	2	N	4	2	1	2	8	134
							4	9									
07	8742	X	7250	-0-	-1492	-0-	747	1	6500	2	N	3	4	1	2	8	131
							3	9									
08	8742	X	4672	-0-	-4070	-0-	464	1	4200	2	N	7	2	1	3	8	133
							8	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

03	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	275	1	3094	2	N	167	188	1	10	8	76
							184	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	344	1	3783	2	N	146	8	1	31	8	183
							161	9									
05	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	376	1	3401	2	N	52	4	1	10	8	221
							57	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	380	1	3779	2	N	38	4	1	32	8	223
							42	9									
*07	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	388	1	3375	2	N	26	40	1			209
							29	9									
08	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	387	1	3504	2	N	85	7	1	44	8	243
							94	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	80	4	1	1	8	177
							88	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	896	2	N	107	193	1	2	8	89
							118	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	32	4	1	1	8	116
							35	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	85	1	850	2	N	23	4	1	2	8	133
							25	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	8	8	1	2	8	131
							9	9									
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	23	7	1	3	8	144
							25	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	876	1	8510	2	Y	161	112	1			112
							177	9									
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	843	1	8051	2	Y	157	170	1			99
							173	9									
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	805	1	8480	2	Y	127	165	1			61
							140	9									
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	988	1	7495	2	Y	140	80	1			121
							154	9									
07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	860	1	7793	2	Y	130	182	1			69
							143	9									
*08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	1003	1	7398	2	Y	129	78	1			120
							142	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	490	1	4764	2	Y	84	112	1			41
							92	9									
04	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	472	1	4504	2	Y	77	65	1			53
							85	9									
05	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	452	1	4763	2	Y	72	77	1			48
							79	9									
06	5160	X	5110	-0-	-50	-0-	585	1	4436	2	Y	81	59	1			70
							89	9									
07	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	501	1	4541	2	Y	81	86	1			65
							89	9									
08	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	585	1	4320	2	Y	62	55	1			72
							68	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11509	-0-	-457	-0-	1061 145	1 9	10303	2	Y	132	173	1			65
04	11520	X	10885	-0-	-635	-0-	1019 133	1 9	9733	2	Y	121	102	1			84
05	11904	X	11101	-0-	-803	-0-	952 125	1 9	10024	2	Y	114	122	1			76
06	11130	X	10748	-0-	-382	-0-	1235 138	1 9	9375	2	Y	125	93	1			108
07	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1155 142	1 9	10469	2	Y	129	134	1			103
08	11501	X	11048	-0-	-453	-0-	1306 106	1 9	9636	2	Y	96	87	1			112

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	112	1	5821	2	Y	67	92	1			33
							74	9									
04	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	67	1	4503	2	Y	59	52	1			40
							65	9									
05	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	68	1	5019	2	Y	62	50	1			52
							68	9									
06	5820	X	4470	-0-	-1350	-0-	80	1	4334	2	Y	51	50	1			53
							56	9									
07	6014	X	4612	-0-	-1402	-0-	69	1	4477	2	Y	60	54	1			59
							66	9									
08	6014	X	4190	-0-	-1824	-0-	72	1	4067	2	Y	46	47	1			58
							51	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	678	1	6582	2	Y	169	134	1			74
							186	9									
04	4860	X	15	-0-	-4845	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	47	1			27
05	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	416	1	4382	2	Y	79	72	1			34
							87	9									
06	4860	X	1211	-0-	-3649	-0-	135	1	1028	2	Y	44	54	1			24
							48	9									
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	654	1	5926	2	Y	93	42	1			75
							102	9									
08	5022	X	843	-0-	-4179	-0-	98	1	723	2	Y	20	66	1			29
							22	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

03	11191	X	3611	-0-	-7580	-0-	293	1	3295	2	N	21					162
							23	9									
04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	331	1	3646	2	N	12	6	1	1	8	167
							13	9									
05	5332	X	3233	-0-	-2099	-0-	321	1	2908	2	N	4	3	1			168
							4	9									
06	5160	X	3308	-0-	-1852	-0-	302	1	3002	2	N	4	3	1	1	8	168
							4	9									
07	4154	X	2607	-0-	-1547	-0-	262	1	2282	2	N	57	187	1	1	8	37
							63	9									
08	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	342	1	3089	2	N	5	3	1	1	8	38
							6	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-		-0-	-0-	15	1	171	2	N	8	4	1	1	8	89
								9	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	21	1	230	2	N	7	7	1	2	8	87
								8	9									
05	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	116	1	1048	2	N	6	4	1	1	8	88
								7	9									
06	911	N	911	-0-		-0-	-0-	82	1	818	2	N	10	4	1	2	8	92
								11	9									
07	652	N	652	-0-		-0-	-0-	67	1	579	2	N	5	7	1	1	8	89
								6	9									
*08	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	147	1	1333	2	N	72	6	1	2	8	153
								79	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

03	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	79	1	894	2	N	64	3	8			196
								70	9									
04	987	N	987	-0-		-0-	-0-	74	1	815	2	N	89	184	1	10	8	91
								98	9									
05	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	104	1	941	2	N	42	3	8			130
								46	9									
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	94	1	930	2	N	75	11	8			194
								83	9									
07	960	N	960	-0-		-0-	-0-	97	1	844	2	N	17	10	8			201
								19	9									
*08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	87	1	784	2	N	166	181	1	13	8	173
								183	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

03	9455 X	4255	-0-	-5200	-0-	381 176	1 9	3698	2	Y	160	206	1			86
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	938 254	1 9	8957	2	Y	231	162	1			155
05	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	906 296	1 9	9544	2	Y	269	299	1			125
06	9810 X	6790	-0-	-3020	-0-	767 199	1 9	5824	2	Y	181	152	1			154
07	10478 X	9272	-0-	-1206	-0-	891 304	1 9	8077	2	Y	276	289	1			141
08	10757 X	5285	-0-	-5472	-0-	611 167	1 9	4507	2	Y	152	161	1			132

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	1180	1	11467	2	Y	130	91	1			91
							143	9									
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	1062	1	10141	2	Y	127	138	1			80
							140	9									
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	937	1	9866	2	Y	104	134	1			50
							114	9									
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	466	1	3538	2	Y	105	65	1			90
							116	9									
07	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	341	1	3094	2	Y	93	134	1			49
							102	9									
*08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	923	1	6808	2	Y	105	58	1			96
							116	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	757	2	N	13	12	1			40
							14	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	67	1	634	2	N	17	16	1			41
							19	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	851	2	N	16	16	1			41
							18	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	85	1	755	2	N	13	12	1			42
							14	9									
07	744	N	487	-0-	-257	-0-	45	1	419	2	N	21	23	1			40
							23	9									
08	775	N	455	-0-	-320	-0-	41	1	395	2	N	17	19	1			38
							19	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					8
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					8
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					8
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					8
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					8
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	8	1	72	2	N	-0-					2
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	4	1	38	2	N	-0-					2
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					2
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1882	2	N	3					142
							3	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	219	1	2072	2	N	26					168
							29	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	231	1	2288	2	N	7					175
							8	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	231	1	2050	2	N	5					180
							6	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	276	1	2598	2	N	-0-					180
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	248	1	2377	2	N	-0-					180

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	572 1 9		6433	2	N	1					232
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	591 1 9		6498	2	N	4	3	1	1	8	232
05	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	618 1 9		5596	2	N	2	2	1			232
06	6750	X	6563	-0-	-187	-0-	600 1 9		5960	2	N	3	2	1	1	8	232
07	6975	X	6042	-0-	-933	-0-	622 1 9		5417	2	N	3	3	1	1	8	231
08	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	620 1 9		5612	2	N	4	2	1	1	8	232

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	290	1	3270	2	N	17					97
							19	9									
04	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	280	1	3085	2	N	1					98
							1	9									
05	4092	X	3028	-0-	-1064	-0-	301	1	2724	2	N	3					101
							3	9									
06	3960	X	3051	-0-	-909	-0-	279	1	2772	2	N	-0-					101
07	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	307	1	2673	2	N	-0-					101
08	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	306	1	2765	2	N	-0-					101

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	N	-0-					62
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	59	1	645	2	N	-0-					62
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	71	1	642	2	N	-0-					62
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	50	1	494	2	N	-0-					62
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	71	1	618	2	N	-0-					62
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-					62

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	3	1	1	8	78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			75

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

03	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			14

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-	9	1			82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					82
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					82
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					82
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	6	1			76
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	46	2	N	1	2	1			75
							1	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	6					216
							7	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	17					233
							19	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	33	1	329	2	N	7					240
							8	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	1					241
							1	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					241
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	31	1	301	2	N	-0-					241

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					47
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					47
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					47
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					47
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-	1	1			46
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	1	1			45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9		286	2	N	5	1	1	4	8	40
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9		290	2	N	2	1	1	1	8	40
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9		354	2	N	2	1	1			41
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	29 1 3 9		262	2	N	3	1	1	1	8	42
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9		307	2	N	2	6	1			38
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9		440	2	N	3	1	1	1	8	39

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	119 1 13 9		1095	2	N	12	4	8			305
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112 1 11 9		1059	2	N	10	1	8			314
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119 1 21 9		1180	2	N	19					333
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	119 1 24 9		1056	2	N	22	1	8			354
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124 1 3 9		1163	2	N	3	6	1			351
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127 1 21 9		1216	2	N	19	1	8			369

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	555	1	5121	2	N	84	9	1	8	8	240
							92	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	517	1	4898	2	N	108	13	1	2	8	333
							119	9									
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	548	1	5425	2	N	102	195	1	1	8	239
							112	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	554	1	4924	2	N	101	9	1	2	8	329
							111	9									
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	590	1	5552	2	N	89	19	1	11	8	388
							98	9									
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	578	1	5546	2	N	125	198	1	3	8	312
							138	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	62	33	1	2	8	117
							68	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	76	44	1	6	8	143
							84	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	47	43	1	2	8	145
							52	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	47	32	1	6	8	154
							52	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	N	56	62	1	6	8	142
							62	9									
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	21	1	198	2	N	58	52	1	8	8	140
							64	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	270	1	2489	2	N	5	4	1			69
							6	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	229	1	2169	2	N	17	6	1	1	8	79
							19	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	251	1	2490	2	N	8	6	1			81
							9	9									
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	238	1	2118	2	N	7	4	1	1	8	83
							8	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	249	1	2338	2	N	8	8	1	1	8	82
							9	9									
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	246	1	2354	2	N	7	7	1	1	8	81
							8	9									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	690	1	6361	2	N	78	191	1	10	8	135
							86	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	656	1	6208	2	N	81	9	1	2	8	205
							89	9									
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	686	1	6796	2	N	30	9	1	1	8	225
							33	9									
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	688	1	6118	2	N	97	6	1	2	8	314
							107	9									
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	713	1	6707	2	N	114	196	1	12	8	220
							125	9									
*08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	684	1	6561	2	N	129	197	1	3	8	149
							142	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	1	8	21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2	8	21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	2	8	19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1	3	8	20

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	334 1 51 9	3083	2	N	46	191	1	11	8	57
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	290 1 25 9	2747	2	N	23	8	1	2	8	70
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	335 1 30 9	3318	2	N	27	8	1	1	8	88
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	359 1 15 9	3191	2	N	14	6	1	2	8	94
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	388 1 17 9	3646	2	N	15	13	1	12	8	84
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	381 1 25 9	3652	2	N	23	11	1	3	8	93

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-	2	1			65
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-					65
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					65
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	23	1	209	2	N	-0-					65
*07	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	N	-0-	4	1			61
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-	2	1			59

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

03	14B2 EXT		259	-0-	259	259	25	1	234	2	N	-0-					3
04	14B2 EXT		151	-0-	151	410	14	1	137	2	N	-0-					3
05	14B2 EXT		109	-0-	109	519	10	1	99	2	N	-0-					3
06	14B2 EXT		98	-0-	98	617	10	1	88	2	N	-0-					3
07	14B2 EXT		77	-0-	77	694	7	1	70	2	N	-0-					3
*08	785	X	91	-0-	-694	-0-	9	1	82	2	N	-0-					3

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	13	4	1			128
							14	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	39	5	1			162
							43	9									
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	138	2	N	13	5	1			170
							14	9									
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	12	2	N	9	4	1			175
							10	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	7	8	1			174
							8	9									
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	117	2	N	7	7	1			174
							8	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	205	1	1894	2	N	16	10	1	8	8	97
							18	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	322	1	3049	2	N	22	13	1	2	8	104
							24	9									
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	354	1	3503	2	N	47	13	1	1	8	137
							52	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	359	1	3188	2	N	108	10	1	2	8	233
							119	9									
07	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	286	1	2690	2	N	65	196	1	11	8	91
							72	9									
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	383	1	3670	2	N	78	16	1	3	8	150
							86	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			88

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	N	-0-					140
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-					140
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					140
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	49	1	435	2	N	-0-					140
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-					140
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	101	1	969	2	N	-0-					140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	-0-					53
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	-0-					53
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1056	2	N	-0-					53
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	84	1	750	2	N	-0-					53
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-					53
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	668	2	N	26					79
							29	9									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	148	1	1363	2	N	17					130
							19	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	N	14	1	1	1	8	142
							15	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	N	4	1	1			145
							4	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	207	1	1844	2	N	6	1	8			150
							7	9									
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	287	1	2702	2	N	12	1	1	1	8	160
							13	9									
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	221	1	2118	2	N	38	1	1	1	8	196
							42	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					68
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	-0-					68
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	-0-					68
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	7					75
							8	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	N	-0-	7	1			68
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	39	6	1			101
							43	9									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2129	-0-	-444	-0-	206	1	1901	2	N	20	29	1			179
							22	9									
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	269	1	2545	2	N	42	9	1	2	8	210
							46	9									
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	242	1	2401	2	N	14	9	1	1	8	214
							15	9									
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	282	1	2506	2	N	57	6	1	2	8	263
							63	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	307	1	2883	2	N	45	15	1	19	8	274
							50	9									
*08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	241	1	2309	2	N	33	184	1	3	8	120
							36	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	357	1	3290	2	N	32	4	1	8	8	178
							35	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	334	1	3167	2	N	43	5	1	2	8	214
							47	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3113	2	N	46	189	1	1	8	70
							51	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	334	1	2972	2	N	21	4	1	2	8	85
							23	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	348	1	3272	2	N	12	8	1	11	8	78
							13	9									
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	355	1	3406	2	N	22	7	1	3	8	90
							24	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	118	1	1091	2	N	30	5	1	1	8	157
							33	9									
04	2550	X	1461	-0-	-1089	-0-	137	1	1295	2	N	26	7	1	2	8	174
							29	9									
05	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	149	1	1478	2	N	25	7	1	1	8	191
							28	9									
06	1650	X	1250	-0-	-400	-0-	124	1	1105	2	N	19	5	1	2	8	203
							21	9									
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	149	1	1400	2	N	11	19	1	2	8	193
							12	9									
*08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	155	1	1486	2	N	12	15	1	3	8	187
							13	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	212	1	2582	3	Y	20					63
							22	9									
04	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	24	1	2456	2	Y	16					79
							18	9									
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	24	1	2420	2	Y	32					111
							35	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	23	1	2443	2	Y	15	60	1			65
							17	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	23	1	2438	2	Y	25					90
							28	9									
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	23	1	2438	2	Y	25					90
							28	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	285	1	3471	3	Y	40					125
							44	9									
04	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	33	1	3370	2	Y	32					157
							35	9									
05	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	32	1	3295	2	Y	63					220
							69	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	32	1	3388	2	Y	29	120	1			129
							32	9									
07	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	32	1	3362	2	Y	51					180
							56	9									
08	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	32	1	3362	2	Y	51					180
							56	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	3	N	30					218
							33	9									
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	11	1	1166	2	N	29					247
							32	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	11	1	1141	2	N	2					249
							2	9									
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	11	1	1177	2	N	5					254
							6	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	11	1	1172	2	N	-0-					254
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	11	1	1172	2	N	-0-					254

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF. 11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	47	1	2446	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2365	-0-	-1025	-0-	41	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	883	-0-	-2620	-0-	17	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	897	-0-	-2433	-0-	19	1	877	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	67	1	3094	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
*08	2480	X	1816	-0-	-664	-0-	40	1	1753	2	Y	21	20	0			3
							23	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2803	-0-	-793	-0-	227	1	2550	2	N	24	1	8			68
							26	9									
04	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	237	1	2605	2	N	100	1	1	2	8	165
							110	9									
05	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	255	1	2309	2	N	31	1	1	1	8	194
							34	9									
06	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	252	1	2506	2	N	94	177	1	2	8	109
							103	9									
07	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	279	1	2425	2	N	55	1	1	2	8	161
							61	9									
08	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	279	1	2526	2	N	67	185	1	3	8	40
							74	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	151	1	1702	2	N	12					113
							13	9									
04	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	121	1	1335	2	N	8	1	1	1	8	119
							9	9									
05	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	176	1	1589	2	N	1	1	1			119
							1	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	N	24	1	1	1	8	141
							26	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	157	1	1367	2	N	18	1	1	1	8	157
							20	9									
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	203	1	1838	2	N	17	1	1	1	8	172
							19	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

03	434	N	331	-0-	-103	-0-	25	1	284	2	N	20					155
							22	9									
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	17	1	189	2	N	25					180
							28	9									
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	20	1	178	2	N	12					192
							13	9									
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	15	1	152	2	N	21	183	1			30
							23	9									
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	16	1	140	2	N	17					47
							19	9									
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	N	30					77
							33	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

03	T. A.		65	-0-	65	146	5	1	60	2	N	-0-					28
04	T. A.		48	-0-	48	194	4	1	44	2	N	-0-					28
05	T. A.		12	-0-	12	206	1	1	11	2	N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					28
*08	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					60
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	4	1	48	2	N	-0-					60
05	465	N	46	-0-	-419	-0-	5	1	41	2	N	-0-					60
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					60
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					60
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

03	992	X	465	-0-	-527	-0-	38	1	427	2	N	-0-					44
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	43	1	474	2	N	7					51
							8	9									
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-					51
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	26	1	256	2	N	-0-					51
07	558	N	236	-0-	-322	-0-	24	1	212	2	N	-0-					51
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	1					52
							1	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	699	1	7872	2	N	41					127
							45	9									
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	587	1	6459	2	N	47	1	1	1	8	172
							52	9									
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	539	1	4875	2	N	5					177
							6	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	475	1	4718	2	N	190	189	1	1	8	177
							209	9									
*07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	623	1	5420	2	N	-0-	1	1			176
*08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	603	1	5451	2	N	12	1	8			187
							13	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	387	2	13	9	N	12					55
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					60
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					60
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12					72
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6					78
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					82

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

03	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	-0-					27
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					27
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					27
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1286	2	N	-0-					30
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	141	1	1556	2	N	-0-					30
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					30
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	109	1	1088	2	N	-0-					30
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					30
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	166	1	1505	2	N	-0-					30

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					161
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	212	1	2334	2	N	-0-					161
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	227	1	2055	2	N	-0-					161
06	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	165	1	1642	2	N	-0-					161
07	1984	N	844	-0-	-1140	-0-	87	1	757	2	N	-0-					161
08	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	148	1	1342	2	N	-0-					161

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

03	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	296	1	3330	2	Y	51	1	8					166
							56	9											
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	309	1	3404	2	Y	103	91	1	4	8			174
							113	9											
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	310	1	2806	2	Y	44	93	1	1	8			124
							48	9											
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	338	1	3358	2	Y	131	93	1	4	8			158
							144	9											
07	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	284	1	2470	2	Y	38	90	1	4	8			102
							42	9											
08	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	336	1	3041	2	Y	54	1	1	5	8			150
							59	9											

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	35 54	1 9	398	2	Y	49	1	8			162
04	990	N	685	-0-	-305	-0-	48 113	1 9	524	2	Y	103	89	1	4	8	172
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	72 46	1 9	647	2	Y	42	92	1	1	8	121
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53 143	1 9	530	2	Y	130	91	1	4	8	156
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	74 42	1 9	644	2	Y	38	89	1	4	8	101
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86 58	1 9	781	2	Y	53	5	8			149

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

03	294	X	-0-	-0-	-294	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		317	-0-	317	317	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2					25
							2	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					25
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					25
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					25
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					25

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	8			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	1	1	8			21
							1	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	605	2	Y	2	1	1			13
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	580	2	Y	1	1	1			13
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	639	2	Y	1	1	1			13
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	65 1	1 9	579	2	Y	1	1	1			13
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	651	2	Y	2	2	1			13
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	650	2	Y	1	2	1			12

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4984	X	4025	-0-	-959	-0-	391	1	3604	2	N	27	9	1			129
							30	9									
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	338	1	3197	2	N	43	12	1	1	8	159
							47	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	326	1	3225	2	N	15	11	1			163
							17	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	265	1	2356	2	N	42	8	1	1	8	196
							46	9									
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	268	1	2518	2	N	16	17	1	1	8	194
							18	9									
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	259	1	2487	2	N	14	14	1	1	8	193
							15	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1	8	4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	1	8	4

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	984	2	N	7	5	1	1	8	74
							8	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1	931	2	N	9	7	1	2	8	74
							10	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	8	7	1	1	8	74
							9	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	940	2	N	8	5	1	2	8	75
							9	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	114	1	1068	2	N	10	10	1	2	8	73
							11	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	111	1	1067	2	N	12	9	1	3	8	73
							13	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	45	1	418	2	N	16	9	1			55
							18	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	39	12	1			82
							43	9									
05	3100	N	3684	-0-	584	584	336	1	3329	2	N	17	12	1			87
							19	9									
06	2447	N	1863	-0-	-584	-0-	185	1	1644	2	N	31	9	1			109
							34	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	73	1	688	2	N	16	18	1			107
							18	9									
*08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	N	13	15	1			105
							14	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	9	5	1			220
							10	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	57	1	544	2	N	6	6	1	1	8	219
							7	9									
05	620	N	392	-0-	-228	-0-	35	1	351	2	N	5	5	1			219
							6	9									
06	630	N	82	-0-	-548	-0-	8	1	70	2	N	4	3	1	1	8	219
							4	9									
07	620	N	249	-0-	-371	-0-	23	1	218	2	N	7	7	1	1	8	218
							8	9									
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	20	1	194	2	N	8	7	1	1	8	218
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					153
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					153
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					153
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					153
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					153
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					253
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					253
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	N	5					258
06	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	2693	2			N	-0-					258
07	3100	X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	2			N	-0-					258
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

03	744	N	647	-0-	-97	-0-	12	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	11	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	728	-0-	-636	-0-	14	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22	183	1			23
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	N	6					29
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	N	19					48
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1534	2	12	9	N	11					59
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18					77
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1564	2	21	9	N	19					96

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	82 21	1 9	760	2	N	19	9	1			186
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96 81	1 9	905	2	N	74	195	1			65
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	1050	2	N	22	11	1			76
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	428	2	N	16	8	1			84
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	10 10	1 9	93	2	N	9	13	1			80
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	9 9	1 9	88	2	N	8	10	1			78

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4436	2	48	9	N	44					246
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4093	2	22	9	N	20	169	1			97
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3729	2	56	9	N	51					148
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3948	2	52	9	N	47					195
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3841	2	37	9	N	34					229
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3782	2	26	9	N	24					253

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	11	2	N	14	11	1	1	8	17
							15	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	17	15	1	3	8	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	16	15	1	1	8	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	16	11	1	3	8	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	21	21	1	3	8	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	22	18	1	4	8	15

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1925	2	N	11	9	1	1	8	290
							12	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	N	15	13	1	2	8	290
							17	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	222	1	2199	2	N	14	13	1	1	8	290
							15	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1879	2	N	14	9	1	3	8	292
							15	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	195	1	1829	2	N	18	19	1	3	8	288
							20	9									
*08	3100	N	3452	-0-	352	352	324	1	3106	2	N	20	16	1	4	8	288
							22	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1680	2	17	9	N	15					117
04	2220	N	1418	-0-	-802	-0-	1418	2			N	-0-					117
05	1953	N	1599	-0-	-354	-0-	1588	2	11	9	N	10					127
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					149
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	N	10					159
08	1612	N	341	-0-	-1271	-0-	341	2			N	-0-					159

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	40	1	2081	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	32	1	1803	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	41	1	2071	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	37	1	1713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	39	1	1723	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12	5	1	1	8	87
							13	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	16	7	1	2	8	94
							18	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	83	1	826	2	N	15	7	1	1	8	101
							17	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	80	1	711	2	N	9	5	1	2	8	103
							10	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	890	2	N	10	10	1	2	8	101
							11	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	89	1	855	2	N	10	8	1	2	8	101
							11	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	N	8	5	1	1	8	101
							9	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	N	9	7	1	4	8	99
							10	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	235	1	2332	2	N	9	7	1	1	8	100
							10	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	N	10	5	1	4	8	101
							11	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1609	2	N	11	10	1	4	8	98
							12	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	234	1	2242	2	N	17	8	1	6	8	101
							19	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	31	26	1	1	8	43
							34	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	N	38	35	1	4	8	42
							42	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	735	2	N	36	35	1	1	8	42
							40	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	N	34	26	1	4	8	46
							37	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	N	47	51	1	4	8	38
							52	9									
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	N	39	39	1	5	8	33
							43	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	584	1	5390	2	Y	22	9	1	1	8	201
							24	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	553	1	5234	2	Y	61	13	1	2	8	247
							67	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	587	1	5812	2	Y	38	13	1			272
							42	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	601	1	5342	2	Y	20	9	1	1	8	282
							22	9									
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	648	1	6090	2	Y	17	19	1	1	8	279
							19	9									
*08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	636	1	6095	2	Y	16	16	1	1	8	278
							18	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1				27

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	2	N	19					150
							21	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	203	1	1925	2	N	46					196
							51	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	192	1	1904	2	N	20					216
							22	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	167	1	1481	2	N	8					224
							9	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	173	1	1631	2	N	-0-					224
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	189	1	1809	2	N	-0-					224

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	9	8	1	1	8	12
							10	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	10	9	1	2	8	11
							11	9									
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	25	1	247	2	N	9	8	1	1	8	11
							10	9									
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	23	1	205	2	N	8	5	1	2	8	12
							9	9									
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	17	1	160	2	N	7	9	1	2	8	8
							8	9									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	15	10	1	3	8	10
							17	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	N	2	3	1			37
							2	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	3	3	1			37
							3	9									
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	N	3	3	1			37
							3	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	3	2	1			38
							3	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	3	4	1			37
							3	9									
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	3	4	1			36
							3	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

03	2243	X	155	-0-	-2088	-0-	15	1	140	2	N	-0-					1
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	54	2	N	-0-	1	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	90	82	1	1	8	152
							99	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	114	109	1	2	8	155
							125	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	101	103	1	1	8	152
							111	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	94	78	1	2	8	166
							103	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	141	157	1	2	8	148
							155	9									
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	123	131	1	3	8	137
							135	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96	1	889	2	N	32	183	1			43
							35	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	94	1	893	2	N	-0-					43
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	-0-					43
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	82	1	727	2	N	-0-					43
07	1023	N	643	-0-	-380	-0-	62	1	581	2	N	-0-					43
08	1085	N	881	-0-	-204	-0-	83	1	798	2	N	-0-					43

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	23	1	220	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	36	1	353	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	9	1	80	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	4	1	42	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	3	1			2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	7	4	1			9
							8	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	9	8	1	1	8	9
							10	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	10	8	1	1	8	10
							11	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	35	1	312	2	N	9	6	1	2	8	11
							10	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	43	1	406	2	N	12	12	1	2	8	9
							13	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	380	2	N	13	10	1	3	8	9
							14	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2815	2	N	25	8	1	6	8	82
							28	9									
04	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	235	1	2221	2	N	50	11	1	18	8	103
							55	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	303	1	2999	2	N	22	11	1	6	8	108
							24	9									
06	3090	X	2509	-0-	-581	-0-	250	1	2219	2	N	36	8	1	19	8	117
							40	9									
07	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	273	1	2568	2	N	24	15	1	19	8	107
							26	9									
08	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	246	1	2359	2	N	50	13	1	27	8	117
							55	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

03	186	N	60	-0-	-126	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	67	1	616	2	N	10	5	1	1	8	47
							11	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	52	1	492	2	N	29	7	1	2	8	67
							32	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	N	8	7	1	1	8	67
							9	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	922	2	N	10	5	1	2	8	70
							11	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	10	10	1	2	8	68
							11	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1067	2	N	11	8	1	3	8	68
							12	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2707	2	N	27					60
							30	9									
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	242	1	2295	2	N	29					89
							32	9									
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	239	1	2368	2	N	1					90
							1	9									
06	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	266	1	2361	2	N	4					94
							4	9									
07	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	281	1	2641	2	N	-0-					94
08	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	215	1	2061	2	N	-0-					94

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3855	-0-	755	1460	374 29	1 9	3452	2	N	26	22	1	1	8	226
04	5192	X	3732	-0-	-1460	-0-	353 35	1 9	3344	2	N	32	30	1	2	8	226
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	381 34	1 9	3774	2	N	31	30	1	1	8	226
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	412 33	1 9	3660	2	N	30	22	1	2	8	232
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	449 44	1 9	4219	2	N	40	44	1	2	8	226
*08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	482 41	1 9	4624	2	N	37	37	1	3	8	223

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-					48
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					48
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-					48
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	51	1	454	2	N	-0-					48
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	53	1	498	2	N	-0-					48
08	620	N	391	-0-	-229	-0-	37	1	354	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	234 1 131 9	2154	2	N	119	3	1	23	8	221
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	220 1 99 9	2085	2	N	90	189	1	6	8	116
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	233 1 128 9	2309	2	N	116	4	1	2	8	226
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	237 1 89 9	2108	2	N	81	3	1	6	8	298
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	249 1 130 9	2340	2	N	118	189	1	33	8	194
08	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	234 1 106 9	2243	2	N	96	5	1	8	8	277

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	324 1 138 9	2984	2	N	125	6	1	14	8	214
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	299 1 113 9	2835	2	N	103	195	1	3	8	119
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	318 1 119 9	3151	2	N	108	7	1	1	8	219
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	329 1 112 9	2926	2	N	102	185	1	3	8	133
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	355 1 125 9	3337	2	N	114	11	1	17	8	219
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	343 1 124 9	3284	2	N	113	191	1	4	8	137

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	202 1 36 9	1863	2	N	33	3	1	9	8	153
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	191 1 40 9	1810	2	N	36	5	1	1	8	183
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	240 1 26 9	2373	2	N	24	5	1			202
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	261 1 58 9	2316	2	N	53	4	1	1	8	250
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	253 1 40 9	2377	2	N	36	186	1	8	8	92
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	226 1 24 9	2167	2	N	22	8	1	1	8	105

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

03	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	353 1 15 9	3256	2	N	14	8	1	6	8	184
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	458 1 34 9	4336	2	N	31	10	1	1	8	204
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	439 1 61 9	4343	2	N	55	11	1			248
06	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	410 1 117 9	3642	2	N	106	194	1	1	8	159
07	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	456 1 85 9	4289	2	N	77	16	1	6	8	214
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	497 1 112 9	4765	2	N	102	195	1	1	8	120

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

03	837	N	236	-0-	-601	-0-	23 1	213	2	N	-0-	1	1			80
04	1230	N	516	-0-	-714	-0-	49 1	467	2	N	-0-					80
05	1023	N	448	-0-	-575	-0-	41 1	407	2	N	-0-					80
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58 1	517	2	N	-0-					80
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70 1	654	2	N	-0-	1	1			79
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	67 1	645	2	N	-0-					79

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	753	1	6949	2	N	87	196	1	34	8	115
							96	9									
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	739	1	6997	2	N	153	17	1	8	8	243
							168	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	753	1	7456	2	N	111	205	1	3	8	146
							122	9									
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	760	1	6755	2	N	174	13	1	8	8	299
							191	9									
07	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	834	1	7838	2	N	147	208	1	45	8	193
							162	9									
08	8339	X	8211	-0-	-128	-0-	761	1	7299	2	N	137	21	1	11	8	298
							151	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

03	3658	X	1427	-0-	-2231	-0-	134	1	1237	2	N	51	1	8			102
							56	9									
04	3540	X	1395	-0-	-2145	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					102
05	3317	X	897	-0-	-2420	-0-	80	1	797	2	N	18					120
							20	9									
06	2640	X	923	-0-	-1717	-0-	93	1	828	2	N	2					122
							2	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	181	1	1698	2	N	2	1	1			123
							2	9									
*08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	2	N	14	1	1			136
							15	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	13	1	1	6	8	105
							14	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	19	2	1	1	8	121
							21	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	752	2	N	7	2	1			126
							8	9									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	75	1	662	2	N	15	1	1	1	8	139
							17	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	91	1	860	2	N	20	3	1	7	8	149
							22	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	736	2	N	22	2	1	1	8	168
							24	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	13	17	1			93
							14	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	4	3	1	3	8	91
							4	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	9	4	1			96
							10	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	5	3	1	3	8	95
							6	9									
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	71	2	N	10	21	1			84
							11	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	104	2	N	6	3	1	2	8	85
							7	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	4	8	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	4	8	13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	2	1	13	8	14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	16	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	3	1	19	8	15

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100 42	1 9	1122	2	N	38	169	1	1	8	19
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	1133	2	N	23	2	8			40
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	109 41	1 9	984	2	N	37	1	8			76
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	1099	2	N	25	2	8			99
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	116 39	1 9	1012	2	N	35	2	8			132
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113 13	1 9	1026	2	N	12	3	8			141

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	538 25	1 9	6056	2	N	23	5	1	1	8	124
04	8760	X	7620	-0-	-1140	-0-	633 24	1 9	6963	2	N	22	9	1	4	8	133
05	9052	X	7712	-0-	-1340	-0-	764 35	1 9	6913	2	N	32	5	1	1	8	159
06	8760	X	7842	-0-	-918	-0-	709 89	1 9	7044	2	N	81	5	1	4	8	231
07	9052	X	7354	-0-	-1698	-0-	753 48	1 9	6553	2	N	44	197	1	4	8	74
08	7874	X	7593	-0-	-281	-0-	744 123	1 9	6726	2	N	112	8	1	6	8	172

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	18752	-0-	-3723	-0-	1500 367	1 9	16885	2	N	334	370	1	4	8	79
04	21750	X	18699	-0-	-3051	-0-	1529 342	1 9	16828	2	N	311	205	1	11	8	174
05	22475	X	16376	-0-	-6099	-0-	1597 332	1 9	14447	2	N	302	184	1	4	8	288
06	21750	X	16629	-0-	-5121	-0-	1495 273	1 9	14861	2	N	248	383	1	12	8	141
07	22475	X	15766	-0-	-6709	-0-	1591 319	1 9	13856	2	N	290	205	1	12	8	214
08	19313	X	15773	-0-	-3540	-0-	1539 312	1 9	13922	2	N	284	201	1	17	8	280

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	32 11	1 9	356	2	N	10	185	1			18
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	469	2	N	2	1	1	1	8	18
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	385	2	N	35					53
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41 18	1 9	412	2	N	16	1	8			68
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	42 19	1 9	369	2	N	17	1	1	1	8	83
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	393	2	N	52	1	1	1	8	133

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	Y	-0-					10
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	Y	4					14
							4	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	94	1	629	2	Y	-0-					14
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	72	1	484	2	Y	1					15
							1	9									
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	80	1	501	2	Y	-0-					15
08	651	N	504	-0-	-147	-0-	68	1	436	2	Y	-0-	12	1			3

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1132	1	9122	2	Y	-0-					12
04	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1282	1	9253	2	Y	-0-					12
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1307	1	8765	2	Y	-0-					12
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1138	1	7645	2	Y	-0-					12
07	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	1206	1	7592	2	Y	-0-					12
*08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1180	1	7578	2	Y	-0-					12

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	473	-0-	-798	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	645	-0-	-615	-0-	79	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	134	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	148	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	135	1	853	2	Y	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	179	1	1148	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	113	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	143	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	124	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	117	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	948	-0-	-168	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	45	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	38	1	239	2	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	61	1	393	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

03	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

*03	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	129	1	2838	2	N	9					64
							10	9									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	173	1	3661	2	N	-0-					64
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	159	1	3431	2	N	-0-					64
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	163	1	3514	2	N	-0-					64
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3159	2	N	-0-					64
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	175	1	3520	2	N	25					89
							28	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

03	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-					29
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					29
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	Y	-0-					29
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					29
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	138	1	1677	2	Y	2					31
							2	9									
*08	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	134	1	1602	2	Y	-0-					31

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	352	1	4876	2	Y	-0-					16
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	337	1	4686	2	Y	-0-					16
05	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	358	1	4405	2	Y	-0-					16
06	4740	X	3867	-0-	-873	-0-	303	1	3564	2	Y	-0-					16
07	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	334	1	4047	2	Y	5					21
							6	9									
*08	4898	X	3678	-0-	-1220	-0-	283	1	3395	2	Y	-0-	1	6			20

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	2	Y	-0-					11
04	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	163	1	2266	2	Y	-0-					11
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	194	1	2391	2	Y	-0-					11
06	3000	N	5262	-0-	2262	2262	412	1	4850	2	Y	-0-					11
07	3100	N	5484	-0-	2384	4646	417	1	5060	2	Y	6					17
							7	9									
*08	3100	N	5415	-0-	2315	6961	417	1	4998	2	Y	-0-	1	6			16

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					6
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					6
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					6
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					6
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					6
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					7
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					7
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					7
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					7
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7
*08	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	261	1	3616	2	Y	-0-					9
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	295	1	4098	2	Y	-0-					9
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	347	1	4267	2	Y	-0-					9
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	279	1	3285	2	Y	-0-					9
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	280	1	3400	2	Y	4					13
							4	9									
*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	273	1	3271	2	Y	-0-	1	6			12

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					5
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					5
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					5
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	Y	-0-					5
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	604	2	Y	1					6
							1	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	178	1	2464	2	Y	-0-					9
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	191	1	2651	2	Y	-0-					9
05	2883	N	1021	-0-	-1862	-0-	77	1	944	2	Y	-0-					9
06	2550	N	1078	-0-	-1472	-0-	84	1	994	2	Y	-0-					9
07	2945	N	2211	-0-	-734	-0-	168	1	2040	2	Y	3					12
							3	9									
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	182	1	2182	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	240	-0-	-750	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	23	-0-	-225	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					2
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					2
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	60	1	736	2	Y	-0-					2
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	63	1	742	2	Y	-0-					2
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	1					3
							1	9									
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	59	1	707	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	-0-					3
04	T. A.		802	-0-	802	802	62	1	738	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	T. A.		776	-0-	776	1578	61	1	715	2	Y	-0-					1
06	T. A.		726	-0-	726	2304	56	1	670	2	Y	-0-					1
07	T. A.		720	-0-	720	3024	56	1	664	2	Y	-0-					1
*08	3732	X	708	-0-	-3024	-0-	57	1	651	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	270	1	3737	2	Y	-0-					10
04	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	227	1	3148	2	Y	-0-					10
05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	263	1	3227	2	Y	-0-					10
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	250	1	2944	2	Y	-0-					10
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	310	1	3767	2	Y	4					14
							4	9									
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	298	1	3566	2	Y	-0-	1	6			13

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					5
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					5
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					5
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					5
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	Y	1					1
							1	9									
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	276	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	300	1	3566	2	Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	309	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	281	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	270	1	3195	2	Y	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	275	1	3137	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	91	1	1261	2	Y	-0-					4
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1272	2	Y	-0-					4
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					4
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	312	-0-	-649	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					2
04	570	N	214	-0-	-356	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					2
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					2
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					2
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	-0-					9
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	Y	-0-					9
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	195	1	2397	2	Y	-0-					9
06	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	194	1	2284	2	Y	-0-					9
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	202	1	2445	2	Y	3					12
							3	9									
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	204	1	2447	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	192	1	2659	2	Y	1					7
							1	9									
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	Y	-0-					7
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	233	1	2868	2	Y	-0-					7
06	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	226	1	2659	2	Y	-0-					7
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	236	1	2861	2	Y	3					10
							3	9									
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	238	1	2855	2	Y	-0-	1	6			9

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	62	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	1					1
							1	9									
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	113	1	1572	2	Y	-0-					5
04	3240	X	487	-0-	-2753	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					5
05	3348	X	230	-0-	-3118	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					5
06	3240	X	39	-0-	-3201	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					5
07	2573	X	129	-0-	-2444	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
*08	1674	X	65	-0-	-1609	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			2
04	T. A.		300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-			2
05	T. A.		305	-0-	305	605	23	1	282	2	Y	-0-			2
06	T. A.		502	-0-	502	1107	39	1	463	2	Y	-0-			2
07	T. A.		973	-0-	973	2080	74	1	898	2	Y	1			3
							1	9							
*08	2496	X	416	-0-	-2080	-0-	32	1	384	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-			6
04	1170	N	928	-0-	-242	-0-	62	1	866	2	Y	-0-			6
05	1147	N	962	-0-	-185	-0-	72	1	890	2	Y	-0-			6
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	75	1	879	2	Y	-0-			6
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	72	1	873	2	Y	1			7
							1	9							
*08	961	N	841	-0-	-120	-0-	65	1	776	2	Y	-0-			7

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	308	1	3683	2	Y	-0-			-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	290	1	3446	2	Y	-0-			-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	294	1	3434	2	Y	-0-			-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	274	1	3275	2	Y	-0-			-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	292	1	3451	2	Y	-0-			-0-
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	315	1	3587	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	135	1	1874	2	Y	-0-			6
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	131	1	1813	2	Y	-0-			6
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1794	2	Y	-0-			6
06	1800	N	1250	-0-	-550	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-			6
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	173	1	2103	2	Y	2			8
							2	9							
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			1
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			1
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	21	2	Y	1					1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1					2
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					2
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	2	Y	1					3
							1	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	123	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					2
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					2
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					2
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					2
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					2
*08	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7245	2	Y	3					6
							3	9									
04	3000	N	7158	-0-	4158	4158	481	1	6675	2	Y	2					8
							2	9									
05	11071	X	6913	-0-	-4158	-0-	520	1	6393	2	Y	-0-					8
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	367	1	4324	2	Y	-0-					8
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	224	1	2713	2	Y	3					11
							3	9									
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	186	1	2234	2	Y	-0-	1	6			10

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	2	Y	1					6
							1	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	1					7
							1	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	137	1	2120	2	Y	1					8
							1	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	Y	-0-					8
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	1					9
							1	9									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	170	1	2030	2	Y	1					10
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	901	-0-	-2075	-0-	54	1	846	2	Y	1					4
							1	9									
04	2880	X	840	-0-	-2040	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					4
05	2666	X	672	-0-	-1994	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					4
06	1110	X	726	-0-	-384	-0-	45	1	681	2	Y	-0-					4
07	899	X	883	-0-	-16	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					4
*08	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	721	1	8624	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					1
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
*08	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	185	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	196	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	187	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	167	1	1906	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	85	1	1175	2	Y	-0-					3
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	72	1	1005	2	Y	-0-					3
05	3100	N	4467	-0-	1367	1367	336	1	4131	2	Y	-0-					3
06	2946	N	1579	-0-	-1367	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					3
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	117	1	1418	2	Y	2					5
							2	9									
*08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	113	1	1349	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	161	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	155	1	2578	2	Y	-0-					4
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	2	Y	-0-					4
06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	140	1	2126	2	Y	-0-					4
07	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	143	1	1854	2	Y	-0-					4
08	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	163	1	1955	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	68	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	58	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	47	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	49	1	312	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	121	1	1900	2	Y	-0-					1
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1759	2	Y	-0-					1
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	2	Y	-0-					1
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					1
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	125	1	1621	2	Y	-0-					1
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	1					3
							1	9									
04	1260	N	758	-0-	-502	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1164	2	Y	1					4
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	74	1	1127	2	Y	-0-					4
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	926	2	Y	1					5
							1	9									
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	79	1	943	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	116	1	1607	2	Y	-0-					5
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	Y	-0-					5
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	216	1	2656	2	Y	-0-					5
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	192	1	2263	2	Y	-0-					5
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	191	1	2323	2	Y	3					8
							3	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	166	1	1991	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	143	1	1979	2	Y	-0-					9
04	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	161	1	2230	2	Y	-0-					9
05	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	194	1	2382	2	Y	-0-					9
06	2580	X	1900	-0-	-680	-0-	149	1	1751	2	Y	-0-					9
07	2480	N	2038	-0-	-442	-0-	155	1	1881	2	Y	2					11
							2	9									
*08	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	166	1	1987	2	Y	-0-	1	6			10

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	164	1	1964	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1721	-0-	-439	-0-	134	1	1587	2	Y	-0-	1	1			1
05	2232	X	1728	-0-	-504	-0-	136	1	1592	2	Y	-0-					1
06	2070	N	1456	-0-	-614	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-					1
08	1736	N	915	-0-	-821	-0-	74	1	841	2	Y	-0-					1

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	374	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	343	1	3540	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	339	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3628	-0-	-242	-0-	350	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	360	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	364	1	3417	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	2	Y	-0-					2
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	78	1	1078	2	Y	-0-					2
05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					2
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	61	1	716	2	Y	-0-					2
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	70	1	848	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	82	1	978	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	126	1	1749	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					3
05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	136	1	1667	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	133	1	1566	2	Y	-0-					3
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	140	1	1704	2	Y	2					5
							2	9									
*08	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	138	1	1655	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	56	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	82	1	1000	2	Y	1					1
							1	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	861	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	134	1	1599	2	Y	-0-					6
04	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	127	1	1509	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	150	1	1759	2	Y	-0-					2
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-					2
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	159	1	1883	2	Y	-0-					2
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	163	1	1860	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	251	1	3938	2	Y	1					3
							1	9									
04	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	226	1	3758	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	212	1	3278	2	Y	-0-					3
06	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	236	1	3588	2	Y	-0-					3
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	293	1	3801	2	Y	-0-					3
08	4154	X	3689	-0-	-465	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	2	Y	-0-					3
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					3
06	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					3
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-					3
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					2
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					2
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					2
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	120	1	1880	2	Y	-0-					2
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-					2
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	Y	-0-					2
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					2
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	157	1	2037	2	Y	-0-					2
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	217	1	3404	2	Y	1					4
							1	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	204	1	3388	2	Y	-0-					4
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2958	2	Y	-0-					4
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	209	1	3186	2	Y	-0-					4
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	244	1	3160	2	Y	-0-					4
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	268	1	3210	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	179	1	2145	2	Y	-0-					9
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	171	1	2032	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	176	1	2062	2	Y	-0-					2
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	168	1	2004	2	Y	-0-					2
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	177	1	2097	2	Y	-0-					2
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	2101	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	158	1	2483	2	Y	-0-					1
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2464	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2467	-0-	-168	-0-	150	1	2316	2	Y	1					2
							1	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2406	2	Y	-0-					2
07	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	185	1	2400	2	Y	-0-					2
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	190	1	2277	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1971	2	Y	-0-					1
04	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	135	1	1868	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	144	1	1767	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1274	-0-	-766	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	131	1	1585	2	Y	2					3
							2	9									
*08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	184	1	2890	2	Y	1					3
							1	9									
04	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	167	1	2775	2	Y	-0-					3
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	184	1	2853	2	Y	-0-					3
06	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	171	1	2604	2	Y	-0-					3
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	220	1	2857	2	Y	-0-					3
08	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	221	1	2643	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	332	-0-	-2923	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					1
04	3960	X	294	-0-	-3666	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					1
05	4092	X	320	-0-	-3772	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					1
06	3510	X	199	-0-	-3311	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					1
07	1798	X	393	-0-	-1405	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					1
*08	341	X	228	-0-	-113	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	133	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116	1	1375	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	139	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	135	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	154	1	1758	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

03	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	272	1	3254	2	Y	-0-					11
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	266	1	3157	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	250	1	2923	2	Y	-0-					1
06	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	225	1	2693	2	Y	-0-					1
07	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	237	1	2794	2	Y	-0-					1
08	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	228	1	2602	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	19	2	Y	3					5
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					5
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					5
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	3	6			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	Y	-0-					1
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	81	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	948	-0-	-342	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	963	-0-	-153	-0-	58	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	940	-0-	-350	-0-	58	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	60	1	782	2	Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	164	-0-	-332	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-					3
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	-0-					3
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	89	1	1381	2	Y	-0-					3
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	Y	-0-					3
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	197	1	2558	2	Y	-0-					3
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	182	1	2181	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					3
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	48	1	799	2	Y	-0-					3
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					3
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	40	1	603	2	Y	-0-					3
07	868	N	327	-0-	-541	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					3
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					1
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-					1
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	85	1	1311	2	Y	-0-					1
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	94	1	1219	2	Y	-0-					1
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	141	1	1959	2	Y	-0-					4
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	Y	-0-					4
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	162	1	1986	2	Y	-0-					4
06	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	128	1	1511	2	Y	-0-					4
07	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	139	1	1690	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	144	1	1727	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	59	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	955	-0-	-254	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	66	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	68	1	808	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					4
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	14	1	98	2	Y	1					5
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					5
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					5
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					5
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-	5	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	223	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1484	2	N	-0-					-0-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	155	1	1862	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	105	1	1258	2	Y	-0-					3
04	1350	N	685	-0-	-665	-0-	53	1	629	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	899	N	622	-0-	-277	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	66	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	731	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	450	-0-	-300	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					1
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					1
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	74	1	1031	2	Y	-0-					4
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					4
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	109	1	1289	2	Y	-0-					4
07	1147	N	964	-0-	-183	-0-	73	1	890	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	48	1	668	2	N	-0-					-0-
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	505	-0-	-518	-0-	38	1	467	2	N	-0-					-0-
06	690	N	378	-0-	-312	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
07	713	N	397	-0-	-316	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
08	496	N	293	-0-	-203	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					179
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	110	1	793	2	Y	25	181	1			23
							28	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	Y	-0-					23
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	9					32
							10	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	43	1	272	2	Y	-0-					32
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	28	1	177	2	Y	-0-	10	1			22

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	119	1	1653	2	Y	-0-					6
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-					6
05	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-					6
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	120	1	1415	2	Y	-0-					6
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	154	1	1863	2	Y	2					8
							2	9									
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	163	1	1959	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	216	1	3383	2	Y	1					3
							1	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	199	1	3308	2	Y	-0-					3
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	217	1	3354	2	Y	-0-					3
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	211	1	3218	2	Y	-0-					3
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	287	1	3716	2	Y	-0-					3
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	282	1	3368	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					1
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
08	372	N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	273	1	3776	2	Y	-0-					8
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	268	1	3717	2	Y	-0-					8
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	302	1	3717	2	Y	-0-					8
06	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	295	1	3467	2	Y	-0-					8
07	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	290	1	3520	2	Y	4					12
							4	9									
*08	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	296	1	3554	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	129	-0-	-305	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	283	1	2283	2	Y	-0-					45
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	Y	18					63
							20	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	155	1	1038	2	Y	-0-					63
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	268	1	1800	2	Y	2					65
							2	9									
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	106	1	667	2	Y	-0-					65
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	55	1			10

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					1
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	75	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	192	1	1548	2	Y	-0-					21
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	211	1	1520	2	Y	8					29
							9	9									
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	209	1	1402	2	Y	-0-					29
06	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	182	1	1220	2	Y	1					30
							1	9									
07	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	180	1	1134	2	Y	-0-					30
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	186	1	1196	2	Y	-0-	25	1			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	-0-					3
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					3
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					3
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	72	1	847	2	Y	-0-					3
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	73	1	889	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1023	N	697	-0-	-326	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					4
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	41	1	492	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	-0-					1
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					1
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					1
08	465	N	224	-0-	-241	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	81	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	111	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	101	1	1208	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	230	1	1856	2	Y	-0-					35
04	1830	N	109	-0-	-1721	-0-	11	1	80	2	Y	16					51
							18	9									
05	1891	N	4	-0-	-1887	-0-	4	2			Y	-0-					51
06	2010	N	16	-0-	-1994	-0-	2	1	12	2	Y	2					53
							2	9									
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					53
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	49	1			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2410	-0-	-70	-0-	162	1	2248	2	Y	-0-					7
04	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	153	1	2124	2	Y	-0-					7
05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	176	1	2158	2	Y	-0-					7
06	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	170	1	2004	2	Y	-0-					7
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	182	1	2205	2	Y	3					10
							3	9									
*08	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	157	1	1885	2	Y	-0-	1	6			9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					5
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	-0-	5	1			-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					5
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	21	1	154	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					6
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					6
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-	4	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	3					11
							3	9									
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					11
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					11
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	Y	-0-					11
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	Y	-0-	10	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	199	1	3125	2	Y	1					3
							1	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	2	Y	-0-					3
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	179	1	2762	2	Y	-0-					3
06	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	159	1	2427	2	Y	-0-					3
07	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	186	1	2415	2	Y	-0-					3
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	285	1	3405	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	178	1	2465	2	Y	-0-					5
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	168	1	2338	2	Y	-0-					5
05	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	183	1	2245	2	Y	-0-					5
06	2520	N	2320	-0-	-200	-0-	182	1	2138	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	176	1	2137	2	Y	3					8
							3	9									
*08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	200	1	2400	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	128	-0-	-182	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	115	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	137	1	1392	2	N	-0-					-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	162	1	1519	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		477	-0-	477	477	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	482	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
*08	483	X	1	-0-	-482	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					3
04	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	70	1	971	2	Y	-0-					3
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					3
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	94	1	1104	2	Y	-0-					3
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	73	1	891	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	81	1	973	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

03	713	X	449	-0-	-264	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					13
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	-0-					2
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	-0-					2
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	36	1	425	2	Y	-0-					2
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	46	1	540	2	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					1
04	540	N	339	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	Y	3					4
							3	9									
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					4
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					4
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					4
*08	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	2	Y	-0-	3	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	121	1	1904	2	Y	-0-					1
04	3270	X	2136	-0-	-1134	-0-	121	1	2015	2	Y	-0-					1
05	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	170	1	2628	2	Y	-0-					1
06	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	176	1	2685	2	Y	-0-					1
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	216	1	2797	2	Y	-0-					1
*08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	221	1	2645	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2344	2	23	9	Y	21					94
04	2880	X	2222	-0-	-658	-0-	2199	2	23	9	Y	21	76	1			39
05	2542	X	2228	-0-	-314	-0-	2220	2	8	9	Y	7	33	1			13
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2462	2	9	9	Y	8					21
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2574	2	6	9	Y	5					26
*08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2505	2	33	9	Y	30					56

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					1
07	372	N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					1
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3					12
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	10	1			5
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					3
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	2	4	9	Y	4					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	187	1	2585	2	Y	-0-					8
04	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	190	1	2634	2	Y	-0-					8
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	248	1	3051	2	Y	-0-					8
06	3030	X	2834	-0-	-196	-0-	222	1	2612	2	Y	-0-					8
07	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	225	1	2729	2	Y	3					11
							3	9									
*08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	236	1	2833	2	Y	-0-	1	6			10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	Y	10					43
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	2	10	9	Y	9	33	1			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	Y	3	15	1			7
06	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1212	2	3	9	Y	3					10
07	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1463	2	2	9	Y	2					12
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1913	2	15	9	Y	14					26

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1	9	Y	1					4
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	205	1	2447	2	Y	-0-					5
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	196	1	2331	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	194	1	2273	2	Y	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	211	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	263	1	3102	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3668	-0-	568	833	296	1	3372	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	67	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	74	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	77	1	935	2	Y	1					1
							1	9									
*08	992	N	987	-0-	-5	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					1
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					1
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1629	2	9	9	Y	8					36
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1572	2	9	9	Y	8	30	1			14
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1554	2	3	9	Y	3	14	1			3
06	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1556	2	3	9	Y	3					6
07	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1557	2	2	9	Y	2					8
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13	9	Y	12					20

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-					17
04	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	147	1	2441	2	Y	34					51
							37	9									
05	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	165	1	2547	2	Y	-0-					51
06	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	158	1	2413	2	Y	-0-					51
07	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	193	1	2496	2	Y	-0-					51
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	213	1	2550	2	Y	-0-	37	6			14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	2	15	9	N	14					14
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					14
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					14
06	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	2			N	-0-					14
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					14
08	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					14

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6205	-0-	-398	-0-	6201	2	4	9	N	4					4
04	6360	X	5991	-0-	-369	-0-	5991	2			N	-0-					4
05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2			N	-0-					4
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					4
07	6324	X	5519	-0-	-805	-0-	5519	2			N	-0-					4
08	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	N	1					1
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					1
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			Y	-0-					3
04	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2195	2	4	9	Y	4					7
05	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					7
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	1931	2			Y	-0-					7
07	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			Y	-0-					7
*08	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			Y	-0-	4	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	163	1	2264	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	152	1	2106	2	Y	-0-					5
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	156	1	1912	2	Y	-0-					5
06	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	168	1	1978	2	Y	-0-					5
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	173	1	2102	2	Y	3					8
							3	9									
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	161	1	1933	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	2331	2	15	9	N	14					22
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					22
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					22
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					22
07	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					22
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					22

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	952	-0-	-350	-0-	951	2	1	9	N	1					1
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					1
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					1
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					1
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					1
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3549	2	18	9	Y	16					66
04	3480	X	2878	-0-	-602	-0-	2861	2	17	9	Y	15	53	1			28
05	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	3005	2	6	9	Y	5	23	1			10
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	2880	2	7	9	Y	6					16
07	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2932	2	4	9	Y	4					20
08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2782	2	25	9	Y	23					43

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

03	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					1
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2478	2	4	9	Y	4					5
05	2077	N	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			Y	-0-					5
06	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	2			Y	-0-					5
07	2573	N	986	-0-	-1587	-0-	986	2			Y	-0-					5
*08	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			Y	-0-	4	6			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	2	8	9	Y	7					36
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1403	2	8	9	Y	7	27	1			16
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1356	2	2	9	Y	2	12	1			6
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1415	2	3	9	Y	3					9
07	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1326	2	2	9	Y	2					11
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1363	2	12	9	Y	11					22

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	572	2	3	9	Y	3					12
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	522	2	3	9	Y	3	11	1			4
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1					1
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					2
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	Y	5					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	197	2	15	9	N	14					14
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					14
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					14
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					14
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					1
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					1
06	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					1
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					16
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					19
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					19
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34					53
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					53
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					53

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	857	2	19	9	N	17					155
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					155
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	631	2	42	9	N	38	181	1			12
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	2			N	-0-					12
07	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	2			N	-0-					12
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	612	-0-	-318	-0-	606	2	6	9	Y	5					21
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	706	2	4	9	Y	4	15	1			10
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	Y	1	6	1			5
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2	9	Y	2					7
07	744	N	410	-0-	-334	-0-	409	2	1	9	Y	1					8
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	392	2	7	9	Y	6					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	811	-0-	-449	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	279	1	3330	2	Y	-0-					7
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	310	1	3621	2	Y	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	317	1	3786	2	Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	294	1	3471	2	Y	-0-					-0-
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	301	1	3428	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					1
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					1
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					1
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					1
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	346	1	4135	2	Y	-0-					9
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	330	1	3928	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	337	1	3935	2	Y	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	295	1	3532	2	Y	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	340	1	4013	2	Y	-0-					-0-
*08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	370	1	4222	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3874	2	12	9	N	11					11
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4099	2	2	9	N	2					13
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					13
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4143	2	109	9	N	99					112
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					112
*08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					112

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3316	2	13	9	Y	12					54
04	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3188	2	13	9	Y	12	43	1			23
05	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3166	2	4	9	Y	4	19	1			8
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3170	2	4	9	Y	4					12
07	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3237	2	3	9	Y	3					15
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3307	2	19	9	Y	17					32

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	137	1	1640	2	Y	-0-					5
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	130	1	1549	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	135	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	123	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	129	1	1519	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					1
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-					1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	830	2	Y	-0-					1
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	1					2
							1	9									
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	401	1	4797	2	Y	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	355	1	4147	2	Y	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	Y	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	393	1	4641	2	Y	-0-					-0-
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	410	1	4677	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	482	-0-	-28	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	459	-0-	-51	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	484	-0-	-12	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	492	-0-	-4	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8					35
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	29	1			14
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	Y	3	13	1			4
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3					7
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	Y	2					9
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	13	9	Y	12					21

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	279	1	3330	2	Y	-0-					8
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	254	1	2973	2	Y	-0-					1
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	296	1	3542	2	Y	-0-					1
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	254	1	2997	2	Y	-0-					1
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	262	1	2990	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	50	1	921	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2419	-0-	-216	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10					39
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	35	1			14
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	15	1			2
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4					6
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1888	2	2	9	Y	2					8
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1766	2	15	9	Y	14					22

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1430	2	Y	-0-					1
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	114	1	1353	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	897	-0-	-333	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1101	2	20	9	N	18					18
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					18
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					18
06	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					18
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					18
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1392	-0-	-716	-0-	107	1	1285	2	Y	-0-					7
04	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	94	1	1114	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
05	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					2
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	97	1	1162	2	Y	-0-					2
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	102	1	1166	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2219	2	12	9	N	11					11
04	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2158	2	4	9	N	4					15
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					15
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					15
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					15
08	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2135	2			N	-0-					15

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	359	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	358	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	353	1	4122	2	Y	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	-0-					-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	335	1	3962	2	Y	-0-					-0-
*08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	311	1	3543	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	133	1	1846	2	Y	-0-					6
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	125	1	1732	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	Y	-0-					6
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1750	2	Y	-0-					6
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	155	1	1886	2	Y	2					8
							2	9									
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	-0-					8

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3949	2	9	9	N	8					8
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3965	2	13	9	N	12					20
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					20
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					20
07	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					20
*08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	221	1	2637	2	Y	-0-					6
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2466	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	211	1	2471	2	Y	-0-					2
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	190	1	2274	2	Y	-0-					2
07	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	193	1	2276	2	Y	-0-					2
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	214	1	2441	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2013	-0-	-1428	-0-	2001	2	12	9	N	11					11
04	3180	X	1735	-0-	-1445	-0-	1735	2			N	-0-					11
05	2976	X	1603	-0-	-1373	-0-	1603	2			N	-0-					11
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					11
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					11
*08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	164	1	3191	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	151	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	155	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	156	1	2965	2	Y	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	178	1	3241	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	161	1	2958	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	388	1	4642	2	Y	-0-					8
04	4830	X	4738	-0-	-92	-0-	367	1	4367	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
05	4991	X	3090	-0-	-1901	-0-	244	1	2846	2	Y	-0-					1
06	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	361	1	4310	2	Y	-0-					1
07	4991	X	4631	-0-	-360	-0-	361	1	4270	2	Y	-0-					1
08	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	88	1	1607	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	329	1	3938	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	316	1	3754	2	Y	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	334	1	3899	2	Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	305	1	3648	2	Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	321	1	3787	2	Y	-0-					-0-
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	333	1	3796	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	753	-0-	-146	-0-	58	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	Y	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	116	1	1318	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					1
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1119	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	2	Y	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	91	1	1040	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	79	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	923	-0-	-193	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1605	2	12	9	N	11					11
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	1428	2			N	-0-					11
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					11
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					11
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					11
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					2
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	65	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	146	1	1741	2	Y	-0-					6
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	140	1	1666	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	149	1	1738	2	Y	-0-					3
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	135	1	1617	2	Y	-0-					3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	141	1	1667	2	Y	-0-					3
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	151	1	1719	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	198	1	2366	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	185	1	2197	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	156	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	148	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	151	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	167	1	1904	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	113	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	137	1	1776	2	N	-0-					-0-
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	144	1	1718	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	149	1	1781	2	Y	-0-					5
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	149	1	1772	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	165	1	1927	2	Y	-0-					1
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	149	1	1781	2	Y	-0-					1
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	160	1	1896	2	Y	-0-					1
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	159	1	1816	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	215	1	2556	2	Y	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	212	1	2476	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	188	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2479	-0-	-342	-0-	193	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	198	1	2254	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	388	1	3126	2	Y	-0-					23
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	466	1	3366	2	Y	-0-					23
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	494	1	3316	2	Y	-0-					23
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	463	1	3112	2	Y	-0-					23
07	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	491	1	3089	2	Y	-0-					23
08	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	464	1	2982	2	Y	-0-					23

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3306	-0-	3306	3306	3306	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2211	-0-	2211	5517	2211	2			Y	-0-					-0-
06	7533	X	2016	-0-	-5517	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
*07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2610	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	4645	2035	2			Y	-0-					-0-
06	6875	X	2230	-0-	-4645	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		960	-0-	960	2401	960	2			Y	-0-					-0-
06	2200	N	1253	-0-	-947	1454	1253	2			Y	-0-					-0-
*07	2639	N	1185	-0-	-1454	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		920	-0-	920	920	920	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		709	-0-	709	1629	709	2			Y	-0-					-0-
06	2200	N	696	-0-	-1504	125	696	2			Y	-0-					-0-
*07	680	N	555	-0-	-125	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2070	1326	2			Y	-0-					-0-
06	2200	N	1304	-0-	-896	1174	1304	2			Y	-0-					-0-
*07	2380	N	1206	-0-	-1174	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	158	-0-	-90	-0-	158	1			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
05	310	X	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	300	X	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2074	1488	2			Y	-0-					-0-
06	2200	N	1235	-0-	-965	1109	1235	2			Y	-0-					-0-
*07	2236	N	1127	-0-	-1109	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		501	-0-	501	501	501	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		607	-0-	607	1108	607	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	550	-0-	-1108	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	613	-0-	-193	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
06	1272	N	623	-0-	-649	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6570	X	3022	-0-	-3548	-0-	3022	1			N	-0-					-0-
05	6014	X	2924	-0-	-3090	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		3477	-0-	3477	3477	3477	2			N	-0-					-0-
*07	6384	X	2907	-0-	-3477	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	562	-0-	-275	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1	27	1			4
04	690	X	607	-0-	-83	-0-	606	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	837	X	501	-0-	-336	-0-	501	3			Y	-0-	1	1			1
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-					1
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

03	5146	#	5061	-0-	-85	-0-	4843	3	218	9	Y	198	341	1			79
04	4980	#	4738	-0-	-242	-0-	4583	3	155	9	Y	141	119	1			101
05	5146	#	4481	-0-	-665	-0-	4347	3	134	9	Y	122	103	1			120
06	5132	R	5132	-0-	-0-	-0-	4958	3	174	9	Y	158	113	1			165
07	5196	R	5196	-0-	-0-	-0-	5009	3	187	9	Y	170	235	1			100
*08	5053	#	4825	-0-	-228	-0-	4639	3	186	9	Y	169	230	1			39

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

03	7750	N	3313	-0-	-4437	B	170431	3216	3	97	9	Y	88	175	1		44
04	7500	N	2905	-0-	-4595	B	165836	2811	3	94	9	Y	85	61	1		68
05	7750	N	2245	-0-	-5505	B	160331	2149	3	96	9	Y	87	76	1		79
06	7500	N	2548	-0-	-4952	B	155379	2451	3	97	9	Y	88	69	1		98
07	7750	N	2570	-0-	-5180	B	150199	2472	3	98	9	Y	89	134	1		53
*08	7750	N	2448	-0-	-5302	B	144897	2339	3	109	9	Y	99	130	1		22

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144897

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	117	1	443	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	377	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	138	1	541	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	213	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	420	1	2195	2	N	-0-					-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	441	1	1663	2	Y	30	106	1			155
							33	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	740	2	Y	16					171
							18	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	383	1	1503	2	Y	28					199
							31	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	298	1	1221	2	Y	25					224
							28	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	457	1	1491	2	Y	26					250
							29	9									
08	806	N	587	-0-	-219	-0-	91	1	475	2	Y	19	98	1			171
							21	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	7					67
						8	9									
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	4					71
						4	9									
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	N	17					88
						19	9									
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	23	1	521	2	N	33					121
						36	9									
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	18	1	401	2	N	33					154
						36	9									
08	620 N	49	-0-	-571	-0-	2	1	41	2	N	5					159
						6	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	8					37
							9	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	-0-					37
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	518	2	N	2					39
							2	9									
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	17	1	373	2	N	10					49
							11	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	-0-					49
08	558	N	412	-0-	-146	-0-	18	1	394	2	N	-0-					49

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5/4/2021

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	34	1	881	2	N	-0-					57
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-					57
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	4					61
							4	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-					61
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	N	-0-					61
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	1					62
							1	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		977	-0-	977	977	79	1	898	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2908	-0-	2908	3885	239	1	2669	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2309	-0-	2309	6194	186	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1770	-0-	1770	7964	142	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*08	10123	X	2159	-0-	-7964	-0-	161	1	1998	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	85	1	1273	2	Y	2					6
							2	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	Y	2					6
							2	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	100	1	1142	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	Y	4					7
							4	9									
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	97	1	1202	2	Y	2					9
							2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	262	1	1171	2	N	-0-					119
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	249	1	1101	2	N	-0-					119
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	221	1	968	2	N	-0-					119
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	236	1	969	2	N	-0-					119
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	227	1	909	2	N	-0-					119
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	225	1	813	2	N	-0-					119

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

03	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JUANITA (7100) //CONT.// 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					29
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					29
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					29
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					29
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					29
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

03	12431	X	8759	-0-	-3672	-0-	250 581	1 9	7928	2	Y	528	526	1			138
04	11790	X	7744	-0-	-4046	-0-	243 516	1 9	6985	2	Y	469	479	1			128
05	12183	X	4645	-0-	-7538	-0-	168 201	1 9	4276	2	Y	183	252	1			59
06	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	35 435	1 9	10368	2	Y	395	339	1			115
07	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	50 571	1 9	12598	2	Y	519	503	1			131
*08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	45 481	1 9	12176	2	Y	437	443	1			125

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

03	10199	X	7875	-0-	-2324	-0-	87 319	1 9	7469	2	Y	290	319	1			76
04	9870	X	7192	-0-	-2678	-0-	90 292	1 9	6810	2	Y	265	269	1			72
05	10199	X	3443	-0-	-6756	-0-	67 100	1 9	3276	2	Y	91	134	1			29
06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	27 334	1 9	11952	2	Y	304	245	1			88
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	28 319	1 9	10554	2	Y	290	305	1			73
*08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	25 261	1 9	9901	2	Y	237	242	1			68

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12966	X	12966	-0-		-0-	-0-		112	1	12811	2	Y	39	37	1			10
									43	9									
04	12060	X	8637	-0-		-3423	-0-		90	1	8517	2	Y	27	30	1			7
									30	9									
05	12462	X	4427	-0-		-8035	-0-		76	1	4339	2	Y	11	15	1			3
									12	9									
06	14489	X	14489	-0-		-0-	-0-		3	1	14449	2	Y	34	27	1			10
									37	9									
07	13426	X	13426	-0-		-0-	-0-		3	1	13387	2	Y	33	35	1			8
									36	9									
08	12958	X	11592	-0-		-1366	-0-		3	1	11561	2	Y	25	26	1			7
									28	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1730	-0-		-1494	-0-		169	1	1487	2	Y	67	75	1			18
									74	9									
04	3120	X	1597	-0-		-1523	-0-		344	1	1185	2	Y	62	63	1			17
									68	9									
05	2108	X	950	-0-		-1158	-0-		120	1	719	2	Y	101	86	1			32
									111	9									
06	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-		45	1	3807	2	Y	510	394	1			148
									561	9									
07	2069	X	2069	-0-		-0-	-0-		25	1	1763	2	Y	255	339	1			64
									281	9									
*08	3100	N	3586	-0-		486	486		41	1	3110	2	Y	395	346	1			113
									435	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1192	-0-		-358	-0-		115	1	977	2	Y	91	92	1			24
									100	9									
04	1350	N	936	-0-		-414	-0-		195	1	662	2	Y	72	76	1			20
									79	9									
05	961	N	478	-0-		-483	-0-		63	1	389	2	Y	24	36	1			8
									26	9									
06	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		6	1	1316	2	Y	66	55	1			19
									73	9									
07	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-		7	1	1267	2	Y	69	71	1			17
									76	9									
*08	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-		6	1	1165	2	Y	56	57	1			16
									62	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	280	1	2458	2	Y	89	96	1			23
							98	9									
04	4140	X	2577	-0-	-1563	-0-	563	1	1926	2	Y	80	81	1			22
							88	9									
05	4030	X	1370	-0-	-2660	-0-	183	1	1135	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	12	1	3997	2	Y	142	116	1			41
							156	9									
07	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	8	1	2221	2	Y	85	105	1			21
							94	9									
08	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	9	1	2478	2	Y	84	81	1			24
							92	9									

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	42	43	1			11
							46	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	263	1	907	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
05	1860	N	568	-0-	-1292	-0-	76	1	479	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	3	1	1762	2	Y	35	29	1			10
							39	9									
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	2	1	1188	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	2	1	1046	2	Y	21	21	1			6
							23	9									

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	180	1	3034	2	Y	42	46	1			7
							46	9									
04	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	219	1	2748	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
05	0		3117	-0-	3117	3117	186	1	2887	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
06	0		3053	-0-	3053	6170	195	1	2818	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	0		3002	-0-	3002	9172	218	1	2744	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
*08	12206	R	3034	-0-	-9172	-0-	194	1	2792	2	Y	44	41	1			14
							48	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3779	2	Y	70	76	1			12
							77	9									
04	3900	X	3450	-0-	-450	-0-	249	1	3139	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
05	0		3532	-0-	3532	3532	208	1	3256	2	Y	62	60	1			15
							68	9									
06	0		3511	-0-	3511	7043	222	1	3227	2	Y	56	56	1			15
							62	9									
07	0		3567	-0-	3567	10610	257	1	3246	2	Y	58	56	1			17
							64	9									
*08	13506	R	2896	-0-	-10610	-0-	183	1	2650	2	Y	57	56	1			18
							63	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	15360	-0-	-6030	-0-	833	1	14161	2	Y	333	369	1			58
							366	9									
04	19020	X	14744	-0-	-4276	-0-	173	1	14261	2	Y	282	275	1			65
							310	9									
05	18228	#	13229	-0-	-4999	-0-	797	1	12293	2	Y	126	161	1			30
							139	9									
06	14040	#	12120	-0-	-1920	-0-	779	1	11224	2	Y	106	107	1			29
							117	9									
07	14508	#	6639	-0-	-7869	-0-	486	1	6089	2	Y	58	70	1			17
							64	9									
08	14508	#	2595	-0-	-11913	-0-	167	1	2397	2	Y	28	36	1			9
							31	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2370	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
04	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	172	1	2144	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	134	1	2040	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	0		2182	-0-	2182	2182	142	1	2034	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	0		2217	-0-	2217	4399	164	1	2047	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	0		2308	-0-	2308	6707	151	1	2149	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

03	16957	X	4614	-0-	-12343	-0-	259	1	4331	2	Y	22	28	1			4
							24	9									
04	16410	X	910	-0-	-15500	-0-	68	1	838	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	0		1365	-0-	1365	1365	84	1	1280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	0		1152	-0-	1152	2517	75	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	0		1795	-0-	1795	4312	134	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*08	18586	R	14274	-0-	-4312	-0-	939	1	13335	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

03	15314	X	12449	-0-	-2865	-0-	646	1	11195	2	Y	553	609	1			95
							608	9									
04	14790	X	11787	-0-	-3003	-0-	809	1	10440	2	Y	489	471	1			113
							538	9									
05	0		11747	-0-	11747	11747	660	1	10588	2	Y	454	457	1			110
							499	9									
06	0		11251	-0-	11251	22998	690	1	10112	2	Y	408	407	1			111
							449	9									
07	0		11932	-0-	11932	34930	836	1	10619	2	Y	434	417	1			128
							477	9									
*08	38285		11614	-0-	-26671	8259	705	1	10349	2	Y	509	477	1			160
							560	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

03	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	236	1	22320	2	Y	1387	1435	1			240
							1526	9									
04	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	243	1	21018	2	Y	1298	1238	1			300
							1428	9									
05	22909	#	22802	-0-	-107	-0-	256	1	21051	2	Y	1359	1330	1			329
							1495	9									
06	21404	R	21404	-0-	-0-	-0-	262	1	19803	2	Y	1217	1215	1			331
							1339	9									
07	21417	R	21417	-0-	-0-	-0-	292	1	19780	2	Y	1223	1193	1			361
							1345	9									
*08	21414	R	21414	-0-	-0-	-0-	251	1	19557	2	Y	1460	1362	1			459
							1606	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

03	5053	X	4305	-0-	-748	-0-	230	1	3945	2	Y	118	127	1			20
							130	9									
04	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	283	1	3600	2	Y	92	91	1			21
							101	9									
05	4650	#	3863	-0-	-787	-0-	224	1	3539	2	Y	91	90	1			22
							100	9									
06	4470	#	3570	-0-	-900	-0-	223	1	3261	2	Y	78	79	1			21
							86	9									
07	4309	#	3370	-0-	-939	-0-	240	1	3049	2	Y	74	73	1			22
							81	9									
08	4309	#	3258	-0-	-1051	-0-	203	1	2960	2	Y	86	81	1			27
							95	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	225	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	283	1	3490	2	Y	-0-					-0-
05	4030	#	3714	-0-	-316	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-					-0-
06	3900	#	3626	-0-	-274	-0-	354	1	3272	2	Y	-0-					-0-
07	3968	#	3743	-0-	-225	-0-	398	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	3968	#	3424	-0-	-544	-0-	347	1	3077	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

03	16802	X	182	-0-	-16620	-0-	2	1	173	2	Y	6	60	1			1
							7	9									
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	127	1	2147	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
04	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	137	1	1720	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
05	2170	#	1998	-0-	-172	-0-	119	1	1850	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	2310	#	1911	-0-	-399	-0-	122	1	1764	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
07	2356	#	1944	-0-	-412	-0-	141	1	1777	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	2325	#	925	-0-	-1400	-0-	59	1	852	2	Y	13	16	1			4
							14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	275	1	4661	2	Y	128	140	1			22
							141	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	261	1	3307	2	Y	103	101	1			24
							113	9									
05	5549	#	2382	-0-	-3167	-0-	137	1	2169	2	Y	69	76	1			17
							76	9									
06	4860	#	266	-0-	-4594	-0-	17	1	241	2	Y	7	22	1			2
							8	9									
07	5022	#	21	-0-	-5001	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14088	-0-	10988	10988	14088	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	12652	-0-	9652	20640	12652	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	11399	-0-	8299	28939	11399	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28939					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5925	3			Y	-0-					484
04	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	5192	3			Y	-0-					484
05	6014	X	3511	-0-	-2503	-0-	3511	3			Y	-0-					484
06	5820	X	4614	-0-	-1206	-0-	4614	3			Y	-0-					484
07	5921	X	4641	-0-	-1280	-0-	4641	3			Y	-0-					484
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					484

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		160	-0-	160	2972	160	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	169	-0-	-2972	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	17798	-0-	-3468	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	16528	-0-	-3512	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
05	19468	X	15961	-0-	-3507	-0-	15961	3			N	-0-					-0-
06	16620	X	16390	-0-	-230	-0-	16390	3			N	-0-					-0-
07	17794	X	16727	-0-	-1067	-0-	16727	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1162	-0-	-368	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	123	-0-	-1458	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3249	-0-	-1281	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2628	-0-	-2053	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	STATE MARSHALL				WELL #: 53DF	RRCID -> 203198	COMPL. DATE 12/15/2006					TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5652 - 6316				
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BASS, A. M. K., MRS.				WELL #: 51	RRCID -> 207019	COMPL. DATE 01/03/2005					TOTAL DEPTH 8294	PERF. N/A				
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KELSEY UNIT				WELL #: 573F	RRCID -> 212253	COMPL. DATE 06/28/2005					TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5806 - 5908				
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4418	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5723	-0-	2623	4041	5723	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4041					N	NO RPT					-0-
	STATE MARSHALL				WELL #: 57 F	RRCID -> 214027	COMPL. DATE 07/14/2012					TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5028 - 5034				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCGILL BROS.				WELL #: 567DF	RRCID -> 218742	COMPL. DATE 09/25/2008					TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4947 - 4978				
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KELSEY UNIT S56MF				WELL #: S 56MF	RRCID -> 220829	COMPL. DATE 06/02/2009					TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5608 - 5614				
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	309	-0-	-2140	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

03	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	424 1 109 9	4053	2	Y	99					164
04	5361	X	5361	-0-	-0-	B	-0-	439 1 37 9	4885	2	Y	34					198
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	B	-0-				Y	-0-					198
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	B	-0-				Y	-0-					198
07	5549	X	490	-0-	-5059	B	-0-	22 1 1 9	467	2	Y	1					199
*08	8592	X	8592	-0-	-0-	B	-0-	504 1 70 9	8018	2	Y	64					263

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020

03	4222	X	4222	-0-	-0-	B	-0-	400 1 53 9	3822	2	Y	-0-					78
04	3990	X	3378	-0-	-612	B	-0-	274 1	3051	2	Y	48					126
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-				Y	-0-					126
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	B	-0-				Y	-0-					126
07	4123	X	229	-0-	-3894	B	-0-	10 1	219	2	Y	-0-					126
08	4123	X	3028	-0-	-1095	B	-0-	179 1 4 9	2845	2	Y	4					130

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2581 2	3	9	Y	3	154	1			17
04	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2318 2	11	9	Y	10					27
05	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2335 2	10	9	Y	9					36
06	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2325 2	7	9	Y	6					42
07	1705	N	1413	-0-	-292	B	-0-	1410 2	3	9	Y	3					45
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-				Y	-0-					45

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					93

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	N	2886	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2549	2	N	98	209	1			63
								108	9									
04	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2455	2	N	53	32	1			84
								58	9									
05	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2689	2	N	60	34	1			110
								66	9									
06	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2501	2	N	65	17	1			158
								72	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2574	2	N	41	35	1			164
								45	9									
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2224	2	N	67	34	1			197
								74	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

03	310	N	351	-0-	41 B	-83503	28	1	310	2	N	12	127	1			23
							13	9									
04	300	N	310	-0-	10 B	-83493	26	1	277	2	N	6	4	1			25
							7	9									
05	310	N	361	-0-	51 B	-83442	29	1	325	2	N	6	5	1			26
							7	9									
06	300	N	323	-0-	23 B	-83419	25	1	284	2	N	13	2	1			37
							14	9									
07	310	N	358	-0-	48 B	-83371	30	1	324	2	N	4	5	1			36
							4	9									
08	310	N	387	-0-	77 B	-83294	32	1	349	2	N	5	5	1			36
							6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

03	1085	N	1137	-0-	52 B	-110982	93	1	1041	2	N	3					30
							3	9									
04	1170	N	665	-0-	-505 B	-110982	57	1	606	2	N	2					32
							2	9									
05	1116	N	30	-0-	-1086 B	-110982	2	1	28	2	N	-0-					32
06	1110	N	222	-0-	-888 B	-110982	17	1	194	2	N	10					42
							11	9									
07	682	N	12	-0-	-670 B	-110982	1	1	11	2	N	-0-					42
08	31	N	7	-0-	-24 B	-110982	1	1	6	2	N	-0-					42

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

03	279	N	395	-0-	116 B	-5925	30	1	330	2	N	32					141
							35	9									
04	270	N	383	-0-	113 B	-5812	32	1	341	2	N	9	131	1			19
							10	9									
05	279	N	358	-0-	79 B	-5733	28	1	318	2	N	11					30
							12	9									
06	270	N	360	-0-	90 B	-5643	27	1	311	2	N	20					50
							22	9									
07	279	N	367	-0-	88 B	-5555	31	1	336	2	N	-0-					50
08	279	N	326	-0-	47 B	-5508	27	1	291	2	N	7					57
							8	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13 B	-268296	48	1	535	2	N	22					62
							24	9									
04	630	N	611	-0-	-19 B	-268296	49	1	526	2	N	33	51	1			44
							36	9									
05	558	N	598	-0-	40 B	-268256	49	1	545	2	N	4					48
							4	9									
06	600	N	617	-0-	17 B	-268239	47	1	537	2	N	30					78
							33	9									
07	620	N	580	-0-	-40 B	-268239	49	1	520	2	N	10					88
							11	9									
08	589	N	568	-0-	-21 B	-268239	46	1	500	2	N	20					108
							22	9									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2945	-0-	-62 B	-0-	235	1	2618	2	N	84	219	1			88
							92	9									
04	2850	X	2696	-0-	-154 B	-0-	224	1	2385	2	N	79	110	1			57
							87	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	225	1	2520	2	N	85	34	1			108
							94	9									
06	2850	N	2789	-0-	-61 B	-0-	219	1	2492	2	N	71	17	1			162
							78	9									
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	236	1	2524	2	N	78	35	1			205
							86	9									
08	2852	N	2691	-0-	-161 B	-0-	216	1	2357	2	N	107	215	1			97
							118	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	2	N	-0-	94	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	75	1	794	2	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	78	1	881	2	N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
08	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	75	1	814	2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

03	2449	N	2400	-0-	-49 B	-4020	191 81	1 9	2128	2	N	74	25	1			151
04	2340	N	2271	-0-	-69 B	-4020	190 64	1 9	2017	2	N	58	159	1			50
05	2325	N	2376	-0-	51 B	-3969	192 35	1 9	2149	2	N	32	24	1			58
06	2310	N	2284	-0-	-26 B	-3969	181 43	1 9	2060	2	N	39	12	1			85
07	2356	N	2346	-0-	-10 B	-3969	197 40	1 9	2109	2	N	36	24	1			97
08	2387	N	2292	-0-	-95 B	-3969	183 118	1 9	1991	2	N	107	23	1			181

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	36	1	401	2	N	-0-					56
04	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	15	1	163	2	N	-0-					56
05	434	N	286	-0-	-148 B	-0-	23	1	263	2	N	-0-					56
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	40	1	454	2	N	-0-					56
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	24	1	260	2	N	-0-					56
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	33	1	361	2	N	-0-					56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	7 7	1 9	81	2	N	6	54	1			68
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	8 3	1 9	81	2	N	3					71
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	8 6	1 9	84	2	N	5					76
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	8 3	1 9	88	2	N	3					79
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	9	1	95	2	N	-0-					79
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	2	N	-0-					79

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

03	2108	N	2026	-0-	-82 B	-0-	159 92	1 9	1775	2	N	84	176	1			113
04	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	153 72	1 9	1634	2	N	65	127	1			51
05	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	158 79	1 9	1767	2	N	72					123
06	1950	N	1947	-0-	-3 B	-0-	148 107	1 9	1692	2	N	97	178	1			42
07	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	164 69	1 9	1753	2	N	63					105
*08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	173 105	1 9	1882	2	N	95	166	1			34

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-181518					N	-0-	258	1			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-181518					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-181518					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	50	1	554	2	N	2					28
							2	9									
04	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	33	1	349	2	N	3					31
							3	9									
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	31	1	347	2	N	8					39
							9	9									
06	600	N	410	-0-	-190 B	-0-	32	1	370	2	N	7					46
							8	9									
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	32	1	344	2	N	13					59
							14	9									
*08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	31	1	338	2	N	7					66
							8	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

03	11	N	-0-	-0-	-11 B	-6317					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-6317					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

03	5735	X	6841	-0-	1106 B	-149062	556	1	6190	2	N	86					141
							95	9									
04	5550	X	6271	-0-	721 B	-148341	534	1	5681	2	N	51	95	1			97
							56	9									
05	5735	X	6382	-0-	647 B	-147694	517	1	5802	2	N	57					154
							63	9									
06	5550	X	5985	-0-	435 B	-147259	475	1	5416	2	N	85	175	1			64
							94	9									
07	5735	X	6035	-0-	300 B	-146959	512	1	5472	2	N	46					110
							51	9									
08	5735	X	5550	-0-	-185 B	-146959	458	1	4996	2	N	87					197
							96	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

03	155	N	149	-0-	-6 B	-13679	12	1	135	2	N	2	82	1			32
							2	9									
04	120	N	102	-0-	-18 B	-13679	9	1	93	2	N	-0-					32
05	155	N	147	-0-	-8 B	-13679	12	1	135	2	N	-0-					32
06	150	N	159	-0-	9 B	-13670	13	1	143	2	N	3					35
							3	9									
07	93	N	119	-0-	26 B	-13644	10	1	109	2	N	-0-					35
08	155	N	153	-0-	-2 B	-13644	13	1	140	2	N	-0-					35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1177	-0-	154	B	-174661	95	1	1062	2	N	18					69
								20	9									
04	990	N	1114	-0-	124	B	-174537	94	1	1000	2	N	18					87
								20	9									
05	1023	N	1156	-0-	133	B	-174404	94	1	1056	2	N	5					92
								6	9									
06	990	N	1111	-0-	121	B	-174283	89	1	1014	2	N	7					99
								8	9									
07	1023	N	374	-0-	-649	B	-174283	28	1	299	2	N	43					142
								47	9									
08	1023	N	50	-0-	-973	B	-174283	4	1	46	2	N	-0-					142

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6657	-0-	-39	B	-626396	533	1	5942	2	N	165	262	1			135
								182	9									
04	6270	X	5874	-0-	-396	B	-626396	496	1	5279	2	N	90	67	1			158
								99	9									
05	6479	X	6248	-0-	-231	B	-626396	502	1	5636	2	N	100	72	1			186
								110	9									
06	6450	X	6048	-0-	-402	B	-626396	479	1	5467	2	N	93	36	1			243
								102	9									
07	6665	X	6254	-0-	-411	B	-626396	529	1	5649	2	N	69	72	1			240
								76	9									
08	6665	X	5926	-0-	-739	B	-626396	485	1	5285	2	N	142	71	1			311
								156	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	641	-0-	83	B	-5683	51	1	567	2	N	21	3	1			72
								23	9									
04	600	N	577	-0-	-23	B	-5683	49	1	517	2	N	10	3	1			79
								11	9									
05	589	N	634	-0-	45	B	-5638	50	1	563	2	N	19	3	1			95
								21	9									
06	630	N	598	-0-	-32	B	-5638	47	1	540	2	N	10	2	1			103
								11	9									
07	589	N	625	-0-	36	B	-5602	52	1	554	2	N	17	3	1			117
								19	9									
08	620	N	567	-0-	-53	B	-5602	47	1	517	2	N	3	3	1			117
								3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5783	-0-	-14	B	-363953	463	1	5155	2	N	150	260	1			129
								165	9									
04	5610	X	5403	-0-	-207	B	-363953	453	1	4822	2	N	116	67	1			178
								128	9									
05	5797	X	5816	-0-	19	B	-363934	468	1	5254	2	N	85	72	1			191
								94	9									
06	5610	X	5501	-0-	-109	B	-363934	435	1	4956	2	N	100	36	1			255
								110	9									
07	5797	X	5618	-0-	-179	B	-363934	473	1	5057	2	N	80	72	1			263
								88	9									
08	5797	X	5258	-0-	-539	B	-363934	431	1	4699	2	N	116	71	1			308
								128	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	3077	-0-	132	B	-195462	245	1	2734	2	N	89	43	1			167
								98	9									
04	2850	X	3271	-0-	421	B	-195041	275	1	2923	2	N	66	138	1			95
								73	9									
05	2945	X	3574	-0-	629	B	-194412	287	1	3217	2	N	64	41	1			118
								70	9									
06	2850	X	3380	-0-	530	B	-193882	268	1	3054	2	N	53	20	1			151
								58	9									
07	2945	X	3513	-0-	568	B	-193314	295	1	3148	2	N	64	41	1			174
								70	9									
08	2945	X	3325	-0-	380	B	-192934	270	1	2943	2	N	102	40	1			236
								112	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	10	1	116	2	N	-0-	35	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	334	1	3720	2	N	87	40	1			170
								96	9									
04	3902	X	3902	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3495	2	N	72	35	1			207
								79	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	B	-0-	345	1	3868	2	N	63	38	1			232
								69	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	313	1	3571	2	N	50	200	1			82
								55	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	B	-0-	349	1	3726	2	N	62	38	1			106
								68	9									
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3389	2	N	72	37	1			141
								79	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3599	X	3599	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3281	2	N	21					127
								23	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2488	2	N	5					132
								6	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2987	2	N	20					152
								22	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	B	-0-	377	1	4302	2	N	18					170
								20	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3509	2	N	57					227
								63	9									
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	269	1	2928	2	N	13					240
								14	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	268	1	2988	2	N	75	40	1			190
							83	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	258	1	2751	2	N	128	210	1			108
							141	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	274	1	3072	2	N	86	38	1			156
							95	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	272	1	3105	2	N	46	19	1			183
							51	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	289	1	3088	2	N	77	38	1			222
							85	9									
*08	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	262	1	2859	2	N	54	37	1			239
							59	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

03	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1378	-0-	-2280 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

03	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	30	-0-	-156	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-146349					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

03	8392	X	8392	-0-	-0-	B	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	B	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	7349	X	7349	-0-	-0-	B	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*07	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

03	0	N	3080	-0-	3080	B	-80703	3080	3			N	-0-					-0-
04	210	N	4421	-0-	4211	B	-76492	4421	3			N	-0-					-0-
05	0	N	3439	-0-	3439	B	-73053	3439	3			N	-0-					-0-
06	0	N	5281	-0-	5281	B	-67772	5281	3			N	-0-					-0-
07	217	X	5348	-0-	5131	B	-62641	5348	3			N	-0-					-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	B	-62641					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

03	0	N	1432	-0-	1432	B	-136550	1432	3			N	-0-					-0-
04	0	N	410	-0-	410	B	-136140	410	3			N	-0-					-0-
05	0	N	723	-0-	723	B	-135417	723	3			N	-0-					-0-
06	0	N	597	-0-	597	B	-134820	597	3			N	-0-					-0-
07	434	N	604	-0-	170	B	-134650	604	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-134650					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-31151					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3731	-0-	-981 B	-0-	545	1	2762	2	N	385	550	1			227
							424	9									
04	4800	X	3594	-0-	-1206 B	-0-	487	1	2745	2	N	329	362	1			194
							362	9									
05	4960	X	3965	-0-	-995 B	-0-	509	1	3098	2	N	325	364	1			155
							358	9									
06	4800	X	3372	-0-	-1428 B	-0-	462	1	2578	2	N	302	191	1			266
							332	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0- B	-0-	526	1	3019	2	N	335	362	1			239
							369	9									
08	3968	X	2171	-0-	-1797 B	-0-	298	1	1674	2	N	181	178	1			242
							199	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

03	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	372	1	1266	2	N	-0-					157
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	372	1	1620	2	N	-0-					157
05	2139	N	1186	-0-	-953 B	-0-	1186	2			N	-0-					157
06	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					157
07	2046	N	881	-0-	-1165 B	-0-	881	2			N	-0-					157
*08	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

03	1364	X	405	-0-	-959 B	-0-	32	1	373	3	N	-0-					47
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	17	1	342	3	N	-0-					47
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	32	1	454	3	N	-0-					47
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	39	1	558	3	N	-0-					47
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	39	1	583	3	N	-0-					47
08	496	N	281	-0-	-215 B	-0-	15	1	266	3	N	-0-					47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2021

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021 - WELL PLUGGED 4/23/2021

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2021

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021 - WELL PLUGGED 4/30/2021

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

03	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12582 - 13188

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 12526 - 13032

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12310 - 12818

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	172	1			593
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					593
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					593
06	DLQ G-10		183	-0-	183	183	21	2	162	9	Y	147					740
07	DLQ G-10		136	-0-	136	319	2	2	134	9	Y	122	177	1			685
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					685

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12502 - 13064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF. 12423 - 12948

03	2480	X	168	-0-	-2312	-0-	115	2	53	9	Y	48					488
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					488
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					488
06	DLQ G-10		744	-0-	744	744	650	2	94	9	Y	85					573
07	DLQ G-10		224	-0-	224	968	53	2	171	9	Y	155	368	1			360
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					360

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12340 - 12450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			420
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			420
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	9	Y	17			437
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			437
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			437
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			437

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			52
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	115	2	43	9	Y	39			91
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-			91
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			91

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			315
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			321
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			321
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			321

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	2	163	9	Y	148	194	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		165	-0-	165	165	150	2	15	9	Y	14					15
07	DLQ G-10		12	-0-	12	177	12	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					15

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			432
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	254	-0-	-256	-0-	250	1	4	9	N	4	4	8			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908		2908	-0-	-0-	-0-	2865	3	43	9	N	39	198	1			23
04	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2858	3	39	9	N	35					58
05	3016		3016	-0-	-0-	-0-	2972	3	44	9	N	40					98
06	2937		2937	-0-	-0-	-0-	2847	3	90	9	N	82					180
07	775	NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT					180
08	775	N NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT					180

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	365 4	1 9	4073	2	Y	4	14	1			36
04	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	359 10	1 9	3897	2	Y	9	9	1			36
05	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	424 2	1 9	3916	2	Y	2					38
06	4350	X	4206	-0-	-144	-0-	4200	2	6	9	Y	5	6	1			37
07	4433	X	1120	-0-	-3313	-0-	1120	2			Y	-0-					37
08	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2			Y	-0-	2	1			35

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2021

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	307	1	3425	2	Y	-0-					4
04	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	280	1	3042	2	Y	-0-					4
05	3813	X	2798	-0-	-1015	-0-	272	1	2518	2	Y	7					11
							8	9									
06	3690	X	2708	-0-	-982	-0-	2700	2	8	9	Y	7	17	1			1
07	3720	X	721	-0-	-2999	-0-	720	2	1	9	Y	1					2
08	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2722	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

03	10633	X	3631	-0-	-7002	-0-	298	1	3330	2	Y	3	9	1			53
							3	9									
04	11520	X	3871	-0-	-7649	-0-	326	1	3539	2	Y	5	5	1			53
							6	9									
05	7130	X	3186	-0-	-3944	-0-	311	1	2875	2	Y	-0-					53
06	6510	X	4061	-0-	-2449	-0-	4058	2	3	9	Y	3	2	1			54
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					54
*08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-	1	1			53

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	511	1	5706	2	N	7	23	1			84
							8	9									
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	479	1	5203	2	N	16	15	1			85
							18	9									
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	545	1	5035	2	N	7					92
							8	9									
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	2	15	9	N	14	21	1			85
07	4402	X	1442	-0-	-2960	-0-	1440	2	2	9	N	2					87
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-	9	1			78

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

03	2325	X	1223	-0-	-1102	-0-	100	1	1116	2	Y	6	19	1			109
							7	9									
04	1680	X	1281	-0-	-399	-0-	108	1	1173	2	Y	-0-					109
05	1736	X	754	-0-	-982	-0-	74	1	680	2	Y	-0-					109
06	1680	X	900	-0-	-780	-0-	900	2			Y	-0-					109
07	1333	X	240	-0-	-1093	-0-	240	2			Y	-0-					109
08	1333	X	907	-0-	-426	-0-	907	2			Y	-0-					109

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	3507	-0-	-2693	-0-	280	1	3125	2	Y	93	293	1			556
							102	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2685	2	Y	153	150	1			559
							168	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	363	1	3357	2	Y	156					715
							172	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3600	2	145	9	Y	132	309	1			538
07	2945	X	1003	-0-	-1942	-0-	960	2	43	9	Y	39					577
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3600	2	385	9	Y	350	332	1			595

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

03	1581	N	1188	-0-	-393	B -0-	236	1	952	2	N	-0-					84
04	1260	N	1188	-0-	-72	B -0-	236	1	952	2	N	-0-					84
05	1240	N	921	-0-	-319	B -0-	279	1	642	2	N	-0-					84
06	1140	N	903	-0-	-237	B -0-	247	1	656	2	N	-0-					84
07	1240	N	1016	-0-	-224	B -0-	281	1	735	2	N	-0-					84
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	B -0-	278	1	741	2	N	4					88
							4	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

03	961	N	791	-0-	-170	B -0-	156	1	635	2	N	-0-					130
04	791	N	791	-0-	-0-	B -0-	156	1	635	2	N	-0-					130
05	806	N	750	-0-	-56	B -0-	227	1	523	2	N	-0-					130
06	780	N	676	-0-	-104	B -0-	182	1	482	2	N	11					141
							12	9									
07	806	N	636	-0-	-170	B -0-	176	1	460	2	N	-0-					141
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	B -0-	342	1	911	2	N	-0-					141

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					96
04	1140	X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					96
05	961	X	132	-0-	-829	-0-	132	2			Y	-0-					96
06	1350	X	1102	-0-	-248	-0-	1102	2			Y	-0-					96
07	1395	X	835	-0-	-560	-0-	835	2			Y	-0-					96
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	2	Y	-0-					96

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39 1 76 9		846	2	Y	69	75	0			6
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34 1 80 9		823	2	Y	73	67	0			12
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39 1 86 9		993	2	Y	78	77	0			13
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41 1 81 9		926	2	Y	74	75	0			12
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	40 1 62 9		972	2	Y	56	58	0			10
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42 1 65 9		971	2	Y	59	57	0			12

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5566	-0-	-45	-0-	240 1 59 9		5267	2	Y	54	60	0			4
04	5430	X	5200	-0-	-230	-0-	203 1 64 9		4933	2	Y	58	53	0			9
05	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	204 1 69 9		5243	2	Y	63	61	0			11
06	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	220 1 64 9		4985	2	Y	58	59	0			10
07	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	217 1 48 9		5231	2	Y	44	46	0			8
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	212 1 53 9		4923	2	Y	48	46	0			10

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	4443	-0-	-3400	-0-	184 1 223 9		4036	2	Y	203	223	0			16
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	309 1 241 9		7522	2	Y	219	200	0			35
05	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	270 1 257 9		6935	2	Y	234	229	0			40
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	285 1 240 9		6467	2	Y	218	222	0			36
07	7843	X	7448	-0-	-395	-0-	290 1 185 9		6973	2	Y	168	173	0			31
08	7843	X	7420	-0-	-423	-0-	298 1 198 9		6924	2	Y	180	174	0			37

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	191	1	4183	2	Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	164	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	157	1	4044	2	Y	-0-					-0-
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	175	1	3959	2	Y	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	2	Y	-0-					-0-
*08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	186	1	4322	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	2859	-0-	-4705	-0-	124	1	2714	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	7320	X	5133	-0-	-2187	-0-	202	1	4910	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	391	1	10052	2	Y	22	21	0			4
							24	9									
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	298	1	6759	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	354	1	8532	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
08	8897	X	8452	-0-	-445	-0-	348	1	8087	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	141	1	3086	2	Y	217	238	0			18
							239	9									
04	3630	X	2097	-0-	-1533	-0-	73	1	1768	2	Y	233	214	0			37
							256	9									
05	3751	X	278	-0-	-3473	-0-	2	2	276	9	Y	251	245	0			43
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	234	238	0			39
07	3472	X	179	-0-	-3293	-0-	1	2	178	9	Y	162	171	0			30
08	3472	X	95	-0-	-3377	-0-	1	1	13	2	Y	74	89	0			15
							81	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	342	1	7506	2	Y	264	290	0			21
							290	9									
04	7890	X	7421	-0-	-469	-0-	280	1	6829	2	Y	284	260	0			45
							312	9									
05	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	273	1	7010	2	Y	306	299	0			52
							337	9									
06	7890	X	7304	-0-	-586	-0-	295	1	6697	2	Y	284	289	0			47
							312	9									
07	8153	X	7258	-0-	-895	-0-	280	1	6738	2	Y	218	225	0			40
							240	9									
08	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	282	1	6559	2	Y	235	226	0			49
							259	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

03	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1740	N	844	-0-	-896	-0-	33	1	803	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	3100	N	3185	-0-	85	85	119	1	3057	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	2352	N	2267	-0-	-85	-0-	95	1	2163	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	1797	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	3	3	0			1

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	189	1	4147	2	Y	89	98	0			7
							98	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	173	1	4203	2	Y	96	88	0			15
							106	9									
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	159	1	4100	2	Y	104	101	0			18
							114	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	165	1	3744	2	Y	96	98	0			16
							106	9									
07	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	141	1	3394	2	Y	73	76	0			13
							80	9									
*08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	166	1	3852	2	Y	79	76	0			16
							87	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

03	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	224	1	4918	2	Y	70	76	0			6
							77	9									
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	198	1	4831	2	Y	74	68	0			12
							81	9									
05	5673	X	4567	-0-	-1106	-0-	168	1	4311	2	Y	80	78	0			14
							88	9									
06	5100	X	4873	-0-	-227	-0-	202	1	4590	2	Y	74	76	0			12
							81	9									
07	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	187	1	4501	2	Y	57	59	0			10
							63	9									
08	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	196	1	4554	2	Y	62	59	0			13
							68	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	152 119	1 9	3330	2	Y	108	118	0			9
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	147 127	1 9	3585	2	Y	115	106	0			18
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137 136	1 9	3510	2	Y	124	121	0			21
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	139 128	1 9	3153	2	Y	116	118	0			19
07	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	117 98	1 9	2815	2	Y	89	92	0			16
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	136 102	1 9	3156	2	Y	93	90	0			19

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	125	1	2751	2	Y	349	383	0			28
							384	9									
04	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	108	1	2623	2	Y	375	344	0			59
							413	9									
05	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	103	1	2661	2	Y	403	394	0			68
							443	9									
06	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	106	1	2403	2	Y	375	381	0			62
							413	9									
07	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	111	1	2664	2	Y	288	297	0			53
							317	9									
08	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	112	1	2612	2	Y	303	293	0			63
							333	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

03	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	347	1	7612	2	Y	99	108	0			8
							109	9									
04	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	301	1	7325	2	Y	106	97	0			17
							117	9									
05	8184	X	8057	-0-	-127	-0-	297	1	7636	2	Y	113	111	0			19
							124	9									
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	325	1	7361	2	Y	106	108	0			17
							117	9									
07	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	305	1	7357	2	Y	82	84	0			15
							90	9									
08	8060	X	7376	-0-	-684	-0-	300	1	6981	2	Y	86	83	0			18
							95	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

03	8494	X	7370	-0-	-1124	-0-	321	1	7049	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	4546	-0-	-3104	-0-	179	1	4367	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7122	-0-	-783	-0-	267	1	6855	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	275	1	6238	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	281	1	6761	2	Y	-0-					-0-
*08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	324	1	7539	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	482	1	10573	2	Y	-0-					-0-
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	413	1	10048	2	Y	-0-					-0-
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	417	1	10711	2	Y	-0-					-0-
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	467	1	10580	2	Y	-0-					-0-
07	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	452	1	10898	2	Y	-0-					-0-
*08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	433	1	10073	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	214	1	4697	2	Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	183	1	4446	2	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	177	1	4561	2	Y	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	166	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	163	1	3923	2	Y	-0-					-0-
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	138	1	3215	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	95	1	2074	2	Y	125	137	0			10
							138	9									
04	2970	X	2156	-0-	-814	-0-	79	1	1928	2	Y	135	124	0			21
							149	9									
05	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	72	1	1846	2	Y	146	142	0			25
							161	9									
06	2970	X	2340	-0-	-630	-0-	93	1	2100	2	Y	134	137	0			22
							147	9									
07	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	91	1	2188	2	Y	104	107	0			19
							114	9									
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	117	1	2727	2	Y	110	106	0			23
							121	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	301	1	6595	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	260	1	6326	2	Y	24	22	0			4
							26	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	251	1	6452	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
06	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	153	1	3459	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	5580	X	4467	-0-	-1113	-0-	177	1	4270	2	Y	18	19	0			3
							20	9									
08	5580	X	3522	-0-	-2058	-0-	144	1	3356	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	282 404	1 9	6187	2	Y	367	402	0			30
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	248 432	1 9	6041	2	Y	393	361	0			62
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	240 466	1 9	6177	2	Y	424	414	0			72
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	268 433	1 9	6086	2	Y	394	401	0			65
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	252 333	1 9	6081	2	Y	303	313	0			55
*08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	255 351	1 9	5929	2	Y	319	308	0			66

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1782	-0-	-1318	688	77 9	1 9	1696	2	Y	8	8	0			1
04	2333	N	1645	-0-	-688	-0-	65 8	1 9	1572	2	Y	7	7	0			1
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	61 9	1 9	1563	2	Y	8	8	0			1
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	69 9	1 9	1567	2	Y	8	8	0			1
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1891	2	Y	6	6	0			1
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1876	2	Y	6	6	0			1

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	195 22	1 9	4272	2	Y	20	21	0			2
04	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	172 22	1 9	4187	2	Y	20	19	0			3
05	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	166 25	1 9	4272	2	Y	23	22	0			4
06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	184 22	1 9	4165	2	Y	20	21	0			3
07	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	176 18	1 9	4237	2	Y	16	16	0			3
08	4526	X	4205	-0-	-321	-0-	173 18	1 9	4014	2	Y	16	16	0			3

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	54	1	1185	2	Y	40	44	0			3
								44	9									
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	50	1	1222	2	Y	44	40	0			7
								48	9									
05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	46	45	0			8
								51	9									
06	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	43	44	0			7
								47	9									
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	50	1	1196	2	Y	33	34	0			6
								36	9									
*08	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	52	1	1217	2	Y	35	34	0			7
								39	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	796	-0-		-382	-0-	34	1	756	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
04	810	N	626	-0-		-184	-0-	24	1	594	2	Y	7	6	0			1
								8	9									
05	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	44	1	1123	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
06	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	42	1	962	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
07	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	44	1	1065	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
*08	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	5	5	0			1
								6	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	101	1	2213	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
04	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
05	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	88	1	2264	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
*08	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	94	1	2193	2	Y	3	3	0			1
								3	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5972	X	5972	-0-		-0-	-0-	255	1	5599	2	Y	107	117	0			9
								118	9									
04	5550	X	5050	-0-		-500	-0-	194	1	4732	2	Y	113	104	0			18
								124	9									
05	6076	X	6076	-0-		-0-	-0-	222	1	5719	2	Y	123	120	0			21
								135	9									
06	5680	X	5680	-0-		-0-	-0-	235	1	5318	2	Y	115	117	0			19
								127	9									
07	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	238	1	5737	2	Y	88	91	0			16
								97	9									
08	5859	X	5816	-0-		-43	-0-	236	1	5478	2	Y	93	90	0			19
								102	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	165	1	3629	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	147	1	3588	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	150	1	3863	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	151	1	3430	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	144	1	3464	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	151	1	3506	2	Y	15	14	0			3
							17	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3489	-0-	-1657	-0-	151	1	3323	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	241	1	5864	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	239	1	6138	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	220	1	4993	2	Y	14	15	0			2
							15	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	210	1	5059	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
08	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	209	1	4852	2	Y	13	12	0			3
							14	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	84	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	89	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2384	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

03	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	53	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	47	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	48	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	50	1	1153	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

03	775	N	733	-0-	-42	-0-	679	2	54	9	N	49	184	1			57
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	609	2	25	9	N	23					80
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	615	2	30	9	N	27					107
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	451	2	41	9	N	37					144
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	490	2	55	9	N	50					194
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	678	2	54	9	N	49	182	1			61

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

03	1333	N	927	-0-	-406	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	682	-0-	-744	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

03	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	192	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4902	-0-	-918	-0-	193	1	4709	2	Y	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	212	1	5439	2	Y	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	229	1	5186	2	Y	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	240	1	5789	2	Y	-0-					-0-
*08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	253	1	5877	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	238	1	5212	2	Y	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	190	1	4894	2	Y	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	201	1	4564	2	Y	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	Y	-0-					-0-
*08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	206	1	4779	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	159	1	3497	2	Y	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	128	1	3110	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	136	1	3500	2	Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	138	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	135	1	3263	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1896	-0-	-770	-0-	78	1	1818	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	218	1	4775	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	180	1	4381	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	163	1	4185	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	4290	X	3208	-0-	-1082	-0-	135	1	3065	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	169	1	4064	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	205	1	4758	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	2	Y	20	19	0			3
							22	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	23	22	0			4
							25	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1205	2	Y	20	21	0			3
							22	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	52	1	1246	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	Y	17	16	0			4
							19	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	618	1	13558	2	Y	58	63	0			5
							64	9									
04	14610	X	13121	-0-	-1489	-0-	515	1	12539	2	Y	61	56	0			10
							67	9									
05	15097	X	13105	-0-	-1992	-0-	488	1	12544	2	Y	66	65	0			11
							73	9									
06	14610	X	12240	-0-	-2370	-0-	514	1	11658	2	Y	62	63	0			10
							68	9									
07	14694	X	12021	-0-	-2673	-0-	477	1	11491	2	Y	48	49	0			9
							53	9									
08	14229	X	11485	-0-	-2744	-0-	471	1	10960	2	Y	49	48	0			10
							54	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	577	1	12655	2	Y	162	178	0			13
							178	9									
04	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	524	1	12764	2	Y	174	159	0			28
							191	9									
05	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	460	1	11825	2	Y	187	183	0			32
							206	9									
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	572	1	12965	2	Y	171	175	0			28
							188	9									
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	535	1	12895	2	Y	127	132	0			23
							140	9									
*08	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	563	1	13088	2	Y	134	129	0			28
							147	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	15	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	707	1	2566	3	Y	14					68
							15	9									
04	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	507	1	2435	3	Y	2	57	1			13
							2	9									
05	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	669	1	2615	3	Y	8					21
							9	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	611	1	3043	3	Y	11					32
							12	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	573	1	2750	3	Y	-0-					32
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	588	1	3198	3	Y	-0-					32

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	162	1	1040	3	Y	7					23
							8	9									
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	147	1	1663	3	Y	1	19	1			5
							1	9									
05	1426	X	776	-0-	-650	-0-	94	1	680	3	Y	2					7
							2	9									
06	1380	X	1358	-0-	-22	-0-	125	1	1226	3	Y	6					13
							7	9									
07	1860	X	948	-0-	-912	-0-	83	1	865	3	Y	-0-					13
08	1860	X	1326	-0-	-534	-0-	106	1	1220	3	Y	-0-					13

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	237	1	1517	3	Y	8					34
							9	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	198	1	2237	3	Y	2	29	1			7
							2	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	3	Y	9					16
							10	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	194	1	1902	3	Y	14					30
							15	9									
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	188	1	1949	3	Y	-0-					30
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	3	Y	-0-					30

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

03	2728	X	617	-0-	-2111	-0-	82	1	529	3	Y	5					89
							6	9									
04	2550	X	1894	-0-	-656	-0-	154	1	1738	3	Y	2	74	1			17
							2	9									
05	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	282	1	2036	3	Y	3					20
							3	9									
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	421	1	4124	3	Y	9					29
							10	9									
07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	760	1	7885	3	Y	-0-					29
*08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	555	1	6377	3	Y	-0-					29

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					42
04	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1815	3			N	-0-					42
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					42
06	2520	N	2189	-0-	-331	-0-	2189	3			N	-0-					42
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					42
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	507	3	121	9	N	110					234
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	785	3	98	9	N	89	183	1			140
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	544	3	120	9	N	109					249
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	374	3	64	9	N	58	187	1			120
07	775	N	499	-0-	-276	-0-	374	3	125	9	N	114					234
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	386	3	56	9	N	51	188	1			97

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	156	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1026	-0-	-624	-0-	81	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	X	834	-0-	-871	-0-	83	1	725	3	Y	24					24
							26	9									
06	1650	X	1399	-0-	-251	-0-	121	1	1226	3	Y	47	50	1			21
							52	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	95	1	1046	3	Y	45	52	1			14
							50	9									
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	972	3	Y	60	32	1			42
							66	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	76	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	127	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	75	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	60	1	695	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

03	186	N	32	-0-	-154	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
*08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	139	1	1574	3	Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	158	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	103	1	1008	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	104	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	92	1	1059	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	158	1	1013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	105	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	153	1	1109	3	Y	18					18
							20	9									
06	1650	X	1268	-0-	-382	-0-	114	1	1114	3	Y	36	38	1			16
							40	9									
07	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	106	1	1098	3	Y	54	55	1			15
							59	9									
08	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	79	1	909	3	Y	57	31	1			41
							63	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

03	341	N	284	-0-	-57	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	106	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	65	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	54	1	625	3	Y	35	15	1			20
							39	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	70	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	1014	3	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	97	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	315	1	2017	3	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	173	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	224	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2127	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	181	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	181	1	2077	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	201	1	1340	3	Y	209	180	1			237
							230	9									
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	112	1	1309	3	Y	205	372	1			70
							226	9									
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	174	1	1521	3	Y	169					239
							186	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	131	1	1327	3	Y	160	283	1			116
							176	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	147	1	1620	3	Y	214	261	1			69
							235	9									
*08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1728	3	Y	175	105	1			139
							193	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	3			Y	-0-					95
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2091	3	128	9	Y	116	168	1			43
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			Y	-0-					43
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2088	3	158	9	Y	144	160	1			27
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2165	3	102	9	Y	93					120
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					120

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

03	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	48	1	13792	2	N	121	194	1			112
							133	9									
04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	49	1	13942	2	N	67					179
							74	9									
05	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	51	1	14454	2	N	66	192	1			53
							73	9									
06	8970	X	1098	-0-	-7872	-0-	4	1	1086	2	N	7					60
							8	9									
07	9269	X	4698	-0-	-4571	-0-	16	1	4638	2	N	40					100
							44	9									
*08	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	51	1	14464	2	N	149	191	1			58
							164	9									

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	23 80	1 9	6503	2	N	73					180
04	8070	X	5978	-0-	-2092	-0-	21 58	1 9	5899	2	N	53	191	1			42
05	7471	X	6186	-0-	-1285	-0-	21 68	1 9	6097	2	N	62					104
06	6900	X	358	-0-	-6542	-0-	1 3	1 9	354	2	N	3					107
07	6603	X	1670	-0-	-4933	-0-	6 11	1 9	1653	2	N	10					117
*08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	28 140	1 9	7996	2	N	127	192	1			52

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	92	1	58	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	61	1	91	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	103	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	70	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	41	1	55	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	201	1	127	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	304	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	167	1	223	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		4849	-0-	4849		6314	4849	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		4834	-0-	4834		11148	4834	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1914	-0-	1914		13062	1914	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1309	-0-	1309		14371	1309	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		167	-0-	167		14538	167	2		N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		14538				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

02	DLQ G-10		1622	-0-	1622	B	10165	1622	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2176	-0-	2176	B	12341	2176	2		Y	-0-			-0-
*04	14325	X	1984	-0-	-12341	B	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

03	376	N	376	-0-	-0-		-0-	376	2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10		375	-0-	375		375	375	2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10		248	-0-	248		623	248	2		Y	-0-			1
06	DLQ G-10		25	-0-	25		648	25	2		Y	-0-			1
07	840	N	192	-0-	-648		-0-	192	2		Y	-0-			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			1

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-			185
04	DLQ G-10		1484	-0-	1484		2038	1484	2		Y	-0-			185
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071		3109	1071	2		Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		226	-0-	226		3335	226	2		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		4947	-0-	4947		8282	4947	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		8282				Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

03	4960		4820	-0-	-140	-0-	4808	2	12 9	Y	11					147
04	4800		4494	-0-	-306	-0-	4492	2	2 9	Y	2					149
05	4960		1994	-0-	-2966	-0-	1994	2		Y	-0-					149
06	4950	#	2285	-0-	-2665	-0-	2285	2		Y	-0-					149
07	4805	#	393	-0-	-4412	-0-	393	2		Y	-0-					149
08	4805	#	128	-0-	-4677	-0-	128	2		Y	-0-					149

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	17	-0-	-553	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		122	-0-	122	319	122	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		54	-0-	54	373	54	2			Y	-0-					40
07	373	N	-0-	-0-	-373	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					25
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					25
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					25
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					25
07	837	N	80	-0-	-757	-0-	80	2			Y	-0-					25
08	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			Y	-0-					25

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	816	-0-	-1075	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	445	-0-	-1385	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	201	-0-	-1690	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	1383	-0-	-1965	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	772	-0-	-2468	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1783	-0-	-1307	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	820	-0-	-2360	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

03	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	638	-0-	-509	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	380	-0-	-1120	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	575	-0-	-2395	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	11201	-0-	-486	-0-	11201	2			Y	-0-					11
04	11250	X	8952	-0-	-2298	-0-	8952	2			Y	-0-					11
05	11780	X	3976	-0-	-7804	-0-	3976	2			Y	-0-					11
06	11400	X	2320	-0-	-9080	-0-	2320	2			Y	-0-					11
07	11191	X	305	-0-	-10886	-0-	294	2	11	9	Y	10					21
08	11090	X	NO RPT	-0-	-11090	-0-					Y	NO RPT					21

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	3196	2			Y	-0-					82
04	3570	X	375	-0-	-3195	-0-	375	1			Y	-0-					82
05	3844	X	248	-0-	-3596	-0-	248	2			Y	-0-					82
06	3720	X	25	-0-	-3695	-0-	25	2			Y	-0-					82
07	3844	X	192	-0-	-3652	-0-	192	2			Y	-0-					82
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					82

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					388
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					388
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			234
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

03	19530	X	16734	-0-	-2796	-0-	16688	3	46	9	N	42					575
04	17190	X	16020	-0-	-1170	-0-	15859	3	161	9	N	146	182	1			539
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15349	3	47	9	N	43					582
06	16200	X	16118	-0-	-82	-0-	16048	3	70	9	N	64					646
07	16740	X	16100	-0-	-640	-0-	16048	3	52	9	N	47	180	1			513
08	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	50					563

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-	13	1			1
04	7800	X	5066	-0-	-2734	-0-	5055	3	11	9	N	10	8	1			3
05	7068	X	4247	-0-	-2821	-0-	4236	3	11	9	N	10	12	1			1
06	5550	X	3207	-0-	-2343	-0-	3198	3	9	9	N	8	7	1			2
07	5735	X	3198	-0-	-2537	-0-	3198	3			N	-0-					2
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					2

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					709
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	3	17	9	Y	15					724
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					724
06	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	3			Y	-0-					724
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					724
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					724

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					25
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					25
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					25
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-					25
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					25
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					25

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	806	N	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	990	N	152	-0-	-838	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	490	-0-	-1220	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1543	2	54	9	N	49	181	1			18
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1482	2	56	9	N	51					69
05	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					69
06	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	1190	2	157	9	N	143	180	1			32
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1487	2	72	9	N	65					97
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1406	2	58	9	N	53					150

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	45					161
							50	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	47					208
							52	9									
05	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	1374	1	3161	2	N	42					250
							46	9									
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1556	1	4131	2	N	44					294
							48	9									
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	1669	1	4359	2	N	23					317
							25	9									
08	5518	X	4501	-0-	-1017	-0-	1176	1	3132	2	N	175	175	1			317
							193	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	255	1	1028	2	N	5					220
							6	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	255	1	1028	2	N	10					230
							11	9									
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	398	1	917	2	N	2					232
							2	9									
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	354	1	936	2	N	17	176	1			73
							19	9									
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	353	1	921	2	N	3					76
							3	9									
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	366	1	974	2	N	-0-					76

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	511	1	3918	2	N	6	180	1			54
							7	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	606	1	3698	2	N	3					57
							3	9									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3					60
							3	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3					63
							3	9									
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1566	1	3599	2	N	12					75
							13	9									
06	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-	1566	1	926	2	N	8					83
							9	9									
07	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	807	1	2110	2	N	20					103
							22	9									
08	3844	X	1982	-0-	-1862	-0-	542	1	1440	2	N	-0-					103

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	390 17	1 9	656	3	N	15					34
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	423	1	627	3	N	-0-					34
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	226 36	1 9	525	3	N	33	48	1			19
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	197 17	1 9	652	3	N	15					34
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	382	1	517	3	N	-0-					34
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	393 48	1 9	635	3	N	44					78

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	89 1	1 9	150	3	N	1					85
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	65	1	97	3	N	-0-					85
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	194	3	N	5	72	1			18
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	313	1	1035	3	N	-0-					18
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	108	3	N	2					20
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	87 1	1 9	141	3	N	1					21

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	621	1	1711	3	N	-0-					90
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	413	1	1177	3	N	-0-					90
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	409	1	883	3	N	-0-					90
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	418	1	835	3	N	5	80	1			15
							6	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	391	1	899	3	N	-0-					15
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	426	1	849	3	N	-0-					15

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	2	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	3	N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2097	N	1429	-0-	-668	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		292	-0-	292	596	292	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248	-0-	248	844	248	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		238	-0-	238	1082	238	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		389	-0-	389	1471	389	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1976	-0-	-1124	4212	1976	2			Y	-0-					-0-
04	6245	X	2033	-0-	-4212	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	745	-0-	-247	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2811	N	1211	-0-	-1600	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	893	-0-	-277	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					24
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					24
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					24
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					24
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					24
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

03	1524	N	1269	-0-	-255	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	92	-0-	-1138	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	549	-0-	-412	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2554	-0-	-732	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					10
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					10
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					10
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					10
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					50
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					50
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					50
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					50
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					50
08	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			Y	-0-					50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					123
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					123
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-					123
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					123
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					123
08	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					123

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1338	-0-	-1762	361	1338	2			Y	-0-					39
04	1196	N	835	-0-	-361	-0-	835	2			Y	-0-					39
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					39
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					39
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					39
08	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	1092	2			Y	-0-					39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

03	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	7101	2651	2			Y	-0-					-0-
04	8553	X	1452	-0-	-7101	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1251	-0-	-1198	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1439	-0-	-1227	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

03	3100	N	1323	-0-	-1777	545	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1012	-0-	-545	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	697	-0-	-593	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	268	1	1253	3	N	-0-					68
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	336	1	1102	3	N	-0-					68
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	3	N	-0-					68
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	423	1	656	3	N	-0-					68
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	339	1	724	3	N	-0-					68
08	837	N	585	-0-	-252	-0-	212	1	373	3	N	-0-					68

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	154	1	241	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	144	1	254	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

03	6727	X	5414	-0-	-1313	-0-	394	1	5020	3	Y	-0-					55
04	6000	X	4800	-0-	-1200	-0-	344	1	4445	3	Y	10					65
							11	9									
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	417	1	5633	3	Y	28					93
							31	9									
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	429	1	5510	3	Y	10					103
							11	9									
07	6448	X	6409	-0-	-39	-0-	454	1	5908	3	Y	34					137
							10	4	37	9							
08	6076	X	4468	-0-	-1608	-0-	325	1	4140	3	Y	3					140
							3	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	119	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	109	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	107	1	1374	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	114	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1087	-0-	-556	-0-	79	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	3	N	-0-					16
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	88	1	1132	3	N	-0-					16
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	83	1	1074	3	N	-0-					16
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	72	1	915	3	N	-0-					16
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	81	1	1053	3	N	-0-					16
08	1147	N	715	-0-	-432	-0-	52	1	663	3	N	-0-					16

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	-0-			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	155	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	-0-			-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	133	1	2423	2	N	-0-			-0-
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	149	1	2830	2	N	-0-			-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	162	1	2946	2	N	-0-			-0-
*08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	157	1	2877	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	41	1	790	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	694	-0-	-356	-0-	35	1	659	2	N	-0-			-0-
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	38	1	721	2	N	-0-			-0-
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-
08	744	N	258	-0-	-486	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-			-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-			-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

03	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	215	1	4170	2	N	-0-			2
04	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	208	1	3972	2	N	-0-			2
05	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	219	1	4213	2	N	-0-			2
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	205	1	3888	2	N	-0-			2
07	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	225	1	4107	2	N	-0-			2
08	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	212	1	3875	2	N	-0-			2

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	51	1	988	2	N	-0-			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	56	1	1031	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	N	-0-			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-			-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	31	1	598	2	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	N	-0-			-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	31	1	591	2	N	-0-			-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	2	N	-0-			-0-
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	24	1	432	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	193	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	185	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	187	1	3598	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	166	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	176	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	175	1	3205	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	78	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	83	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	77	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	2	N	-0-					-0-
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	88	1	1609	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	138	1	2632	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2721	2	N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	134	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	148	1	2696	2	N	-0-					-0-
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	139	1	2552	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	249	1	4826	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4659	-0-	-381	-0-	232	1	4427	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	239	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	243	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	268	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	252	1	4613	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-
08	775	N	581	-0-	-194	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	N	-0-					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					1
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	2	N	-0-					1
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	131	1	2393	2	N	-0-					1
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2187	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	116	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2149	-0-	-311	-0-	107	1	2042	2	N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	129	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	115	1	2107	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	156	1	3026	2	N	-0-					37
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	152	1	2892	2	N	-0-					37
05	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	150	1	2880	2	N	-0-					37
06	3150	X	2779	-0-	-371	-0-	139	1	2640	2	N	-0-					37
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	159	1	2899	2	N	85					122
							94	9									
*08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	154	1	2828	2	N	-0-	78	6			44

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	228	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	226	1	4297	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	231	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4406	-0-	-484	-0-	220	1	4186	2	N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	246	1	4486	2	N	-0-					-0-
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	249	1	4560	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	66	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	741	-0-	-549	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	821	-0-	-512	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	663	-0-	-670	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
06	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	226	1	4376	2	N	-0-					1
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	220	1	4193	2	N	-0-					1
05	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	231	1	4441	2	N	-0-					1
06	4590	X	4349	-0-	-241	-0-	217	1	4132	2	N	-0-					1
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	246	1	4492	2	N	-0-					1
08	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	239	1	4371	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	102	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	114	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	107	1	1962	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-			-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	100	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	97	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	1883	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	92	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	102	1	1864	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	99	1	1821	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	131	1	2492	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	104	1	2005	2	N	-0-			-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	145	1	2652	2	N	-0-			-0-
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	133	1	2433	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

03	10044	X	9272	-0-	-772	-0-	455	1	8817	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8983	-0-	-587	-0-	448	1	8535	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	466	1	8967	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8918	-0-	-652	-0-	446	1	8472	2	N	-0-			-0-
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	491	1	8948	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	9005	-0-	-419	-0-	466	1	8539	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

03	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	200	1	3884	2	N	-0-			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	199	1	3799	2	N	-0-			-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	197	1	3753	2	N	-0-			-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	217	1	3958	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	203	1	3712	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-			-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	N	-0-			-0-
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	23	1	425	2	N	-0-			-0-
08	713	N	409	-0-	-304	-0-	21	1	388	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	59	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	57	1	1038	2	N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	134	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	N	-0-					-0-
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	145	1	2649	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	74	1	1347	2	N	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	262	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	254	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	260	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	264	1	5024	2	N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	294	1	5368	2	N	-0-					-0-
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	285	1	5218	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		135	-0-	135	135	80	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		66	-0-	66	201	47	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		280	-0-	280	481	280	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					-0-
*08	481	X	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

03	7998	X	7439	-0-	-559	-0-	365	1	7074	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	359	1	6839	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7458	-0-	-137	-0-	369	1	7089	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6738	-0-	-612	-0-	337	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6901	-0-	-539	-0-	359	1	6542	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6771	-0-	-700	-0-	351	1	6420	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-			-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

03	7254	X	6968	-0-	-286	-0-	342	1	6626	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6183	-0-	-927	-0-	308	1	5875	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	354	1	6810	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6594	-0-	-786	-0-	330	1	6264	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	371	1	6758	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6835	-0-	-326	-0-	354	1	6481	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-			-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	71	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	70	1	1339	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	69	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	69	1	1310	2	N	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	174	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	171	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	173	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	155	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	170	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	171	1	3129	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

03	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	154	1	2986	2	N	-0-					2
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	179	1	3410	2	N	-0-					2
05	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	180	1	3469	2	N	-0-					2
06	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	166	1	3151	2	N	-0-					2
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	199	1	3630	2	N	-0-					2
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	201	1	3681	2	N	-0-					2

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	332	1	6446	2	N	-0-					2
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	313	1	5957	2	N	-0-					2
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	323	1	6215	2	N	-0-					2
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	306	1	5816	2	N	-0-					2
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	353	1	6441	2	N	-0-					2
*08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	343	1	6289	2	N	-0-					2

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	71	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	83	1	1517	2	N	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1547	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	400	1	7761	2	N	-0-					2
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	399	1	7604	2	N	-0-					2
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	N	-0-					2
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	385	1	7314	2	N	-0-					2
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	438	1	7987	2	N	-0-					2
*08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	430	1	7878	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	2	N	-0-					-0-
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	91	1	1675	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	167	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	165	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3526	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	166	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	170	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	176	1	3216	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2547	2	N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	132	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	131	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	N	-0-					-0-
*08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	134	1	2446	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	193	1	4401	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	205	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	217	1	4316	2	N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	215	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	237	1	4444	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	200	1	3998	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	195	1	3788	2	N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	197	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	179	1	3398	2	N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	203	1	3705	2	N	-0-					-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	186	1	3400	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	134	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	135	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	127	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	138	1	2519	2	N	-0-					-0-
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2392	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	124	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	123	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	116	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	129	1	2351	2	N	-0-					-0-
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	130	1	2382	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					1
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-					1
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	N	-0-					1
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	2	N	-0-					1
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	355	1	6888	2	N	-0-	47	1			-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6834	2	N	-0-					-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	336	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	363	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	386	1	7047	2	N	-0-					-0-
*08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	370	1	6786	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

03	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	202	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	199	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	205	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	197	1	3746	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	194	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	190	1	3476	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

03	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	205	1	3970	2	N	-0-					2
04	4050	X	3824	-0-	-226	-0-	191	1	3633	2	N	-0-					2
05	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	187	1	3589	2	N	-0-					2
06	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	171	1	3241	2	N	-0-					2
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	202	1	3679	2	N	-0-					2
08	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	168	1	3077	2	N	-0-					2

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

03	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	241	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	238	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	251	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4742	-0-	-28	-0-	237	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	263	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	251	1	4594	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

03	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	288 1	1 9	5592	2	N	1					2
04	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	281	1	5345	2	N	-0-					2
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	289	1	5550	2	N	-0-					2
06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	272	1	5178	2	N	-0-					2
07	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	306	1	5583	2	N	-0-					2
08	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	293	1	5374	2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	258	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5107	-0-	-143	-0-	255	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5352	-0-	-73	-0-	265	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5009	-0-	-241	-0-	250	1	4759	2	N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	276	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	272	1	4979	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

03	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	91	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1352	-0-	-598	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	69	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1748	2	N	-0-					-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					-0-
07	806	N	576	-0-	-230	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	37	1	746	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	136	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2653	-0-	-527	-0-	132	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	150	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	140	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	168	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	154	1	2822	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	82	1	1567	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	100	1	1823	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

03	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	185	1	3584	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	178	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	184	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	172	1	3279	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	194	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	184	1	3376	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	216	1	4188	2	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	217	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	206	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	237	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4131	-0-	-178	-0-	214	1	3917	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	57	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	55	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	56	1	1032	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	463	1	8981	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9049	-0-	-461	-0-	451	1	8598	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9308	-0-	-519	-0-	460	1	8848	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8998	-0-	-512	-0-	450	1	8548	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	493	1	8993	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8807	-0-	-648	-0-	456	1	8351	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	34	1	660	2	N	-0-			-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	32	1	616	2	N	-0-			-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-			-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	30	1	542	2	N	-0-			-0-
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	29	1	535	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	351	1	6800	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	346	1	6583	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	352	1	6774	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4110	-0-	-2880	-0-	205	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	4762	-0-	-2399	-0-	248	1	4514	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	271	1	4956	2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	N	-0-			-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	111	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	110	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2219	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	104	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	116	1	2125	2	N	-0-			-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3132	-0-	32	32	154	1	2978	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	63	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	N	-0-			-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	2	N	-0-			-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	153	1	2812	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	112	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	119	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	109	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	118	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	120	1	2197	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	214	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	200	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	206	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	215	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	235	1	4280	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	221	1	4042	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	N	-0-					-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	39	1	713	2	N	-0-					-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	602	1	8335	2	Y	35	59	1			7
							39	9									
04	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	604	1	8271	2	Y	33					40
							36	9									
05	9300	X	8760	-0-	-540	-0-	629	1	8092	2	Y	35					75
							39	9									
06	8910	X	8807	-0-	-103	-0-	592	1	8214	2	Y	1	56	1			20
							1	9									
07	9207	X	8730	-0-	-477	-0-	593	1	8083	2	Y	49	56	1			13
							54	9									
08	9207	X	7786	-0-	-1421	-0-	473	1	7277	2	Y	33					46
							36	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	357	1	6918	2	N	-0-					1
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	347	1	6603	2	N	-0-					1
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	357	1	6859	2	N	-0-					1
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	335	1	6374	2	N	-0-					1
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	376	1	6857	2	N	-0-					1
*08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	363	1	6653	2	N	-0-					1

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2556	-0-	-114	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	121	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	119	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	105	1	1914	2	N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	2255	-0-	-4162	-0-	111	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	2982	-0-	-3048	-0-	149	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	176	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	177	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	227	1	4139	2	N	-0-					-0-
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	225	1	4129	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	2519	2	4	9	Y	4					4

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	167	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	158	1	3012	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	173	1	3333	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	159	1	3023	2	N	-0-			-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	179	1	3258	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	170	1	3105	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	79	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	77	1	1472	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	83	1	1514	2	N	-0-			-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	87	1	1602	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	-0-			-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

03	868	N	709	-0-	-159	-0-	35	1	674	2	N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	2	N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	N	-0-			-0-
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	40	1	736	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	71	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	79	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1582	2	N	-0-					-0-
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		5	-0-	5	30	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					Y	98					98
*08	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					100

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	57	1	1036	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	236	1	4575	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	234	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	238	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4376	-0-	-454	-0-	219	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	251	1	4573	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	750	-0-	-4086	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	83	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	84	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	86	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	82	1	1502	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4808	-0-	-958	-0-	322	1	4466	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	302	1	4126	2	Y	16					20
							18	9									
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	309	1	3978	2	Y	17					37
							19	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	292	1	4050	2	Y	1	28	1			10
							1	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	301	1	4098	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
08	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	250	1	3841	2	Y	17					23
							19	9									

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	108	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	109	1	1993	2	N	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2022	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	504	1	9783	2	N	-0-					-0-
04	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	493	1	9386	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9885	-0-	-438	-0-	489	1	9396	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8859	-0-	-1131	-0-	443	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9447	-0-	-876	-0-	491	1	8956	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8528	-0-	-1764	-0-	441	1	8087	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	381	1	7393	2	N	-0-					1
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	367	1	6988	2	N	-0-					1
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	369	1	7089	2	N	-0-					1
06	7530	X	7135	-0-	-395	-0-	357	1	6778	2	N	-0-					1
07	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	385	1	7027	2	N	-0-					1
08	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	372	1	6820	2	N	-0-					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					4

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	377	2	4	9	Y	4					4

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	106	1	1935	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	46	1	883	2	N	-0-					1
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	N	-0-					1
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					1
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	N	-0-					1
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	65	1	1190	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	N	-0-					-0-
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	33	1	626	2	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	100	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	121	1	2203	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	119	1	2171	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	50	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	49	1	900	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	94	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	91	1	1670	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
04	270	N	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-			-0-
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7287	-0-	4287	4287	364	1	6923	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10892	-0-	7792	12079	566	1	10326	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	9522	-0-	6422	18501	493	1	9029	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	163	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	161	1	3068	2	N	-0-			-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	159	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	159	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	180	1	3287	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	165	1	3017	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	151	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	164	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	165	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	153	1	2904	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	172	1	3145	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	164	1	3008	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	245	1	4751	2	N	-0-			-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	238	1	4529	2	N	-0-			-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	249	1	4783	2	N	-0-			-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	238	1	4529	2	N	-0-			-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	272	1	4955	2	N	-0-			-0-
*08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	254	1	4657	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	92	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	95	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	101	1	1833	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	95	1	1744	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	N	-0-			-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3975	-0-	-334	-0-	195	1	3780	2	N	-0-			2
04	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	197	1	3745	2	N	-0-			2
05	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	202	1	3888	2	N	-0-			2
06	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	191	1	3635	2	N	-0-			2
07	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	209	1	3802	2	N	-0-			2
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	204	1	3733	2	N	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

03	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

03	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			Y	-0-					-0-
04	2973	N	2915	-0-	-58	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
*08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2546	2	4	9	Y	4					4

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	146	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	144	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	143	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	157	1	2860	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	153	1	2795	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	82	1	1561	2	N	-0-			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	N	-0-			-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

03	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	N	-0-			-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	40	1	758	2	N	-0-			-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	40	1	764	2	N	-0-			-0-
06	900	N	445	-0-	-455	-0-	22	1	423	2	N	-0-			-0-
07	837	N	376	-0-	-461	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-
08	806	N	340	-0-	-466	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	172	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	170	1	3242	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	178	1	3418	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	167	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	189	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	169	1	3103	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	110	1	2089	2	N	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	101	1	1922	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	103	1	1872	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	115	1	2099	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	178	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	172	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	174	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	158	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	176	1	3200	2	N	-0-					-0-
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	168	1	3076	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
06	750	N	406	-0-	-344	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
07	682	N	198	-0-	-484	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		139	-0-	139	139	7	1	132	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		33	-0-	33	172	2	1	31	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	53	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	N	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	69	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	53	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	63	1	1150	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2145	-0-	-2412	-0-	143	1	1987	2	Y	14	22	1			2
							15	9									
04	T. A.		2172	-0-	2172	2172	147	1	2011	2	Y	13					15
							14	9									
05	T. A.		1844	-0-	1844	4016	132	1	1697	2	Y	14					29
							15	9									
06	T. A.		2220	-0-	2220	6236	149	1	2071	2	Y	-0-	22	1			7
07	T. A.		2144	-0-	2144	8380	145	1	1977	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
*08	9853	X	1473	-0-	-8380	-0-	89	1	1370	2	Y	13					18
							14	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	120	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	124	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	118	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1936	-0-	-434	-0-	97	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	119	1	2178	2	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	199	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	194	1	3703	2	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	208	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	193	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	209	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	201	1	3680	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	213	1	2004	2	Y	21					24
							23	9									
04	2220	X	1822	-0-	-398	-0-	166	1	1638	2	Y	16					40
							18	9									
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	192	1	1976	2	Y	7					47
							8	9									
06	2160	X	1878	-0-	-282	-0-	148	1	1716	2	Y	13					60
							14	9									
07	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	129	1	1902	2	Y	9	47	1			22
							10	9									
08	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	165	1	1725	2	Y	-0-					22

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	63	1	1154	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	242	1	3349	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
04	T. A.		3311	-0-	3311	3311	224	1	3065	2	Y	20					22
							22	9									
05	T. A.		3254	-0-	3254	6565	233	1	2998	2	Y	21					43
							23	9									
06	T. A.		3300	-0-	3300	9865	222	1	3078	2	Y	-0-	33	1			10
07	T. A.		3506	-0-	3506	13371	237	1	3237	2	Y	29	33	1			6
							32	9									
*08	15771	X	2400	-0-	-13371	-0-	145	1	2233	2	Y	20					26
							22	9									

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	2	N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1922	2	N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	95	1	1731	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4					4

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1089	-0-	-411	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1090	2	4	9	Y	4					4

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	2	N	-0-					1
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	N	-0-					1
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	N	-0-					1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1569	2	N	-0-					1
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	139	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2623	-0-	-197	-0-	131	1	2492	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	147	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

03	744	N	657	-0-	-87	-0-	32	1	625	2	N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	N	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

03	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	143	1	2105	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	106	1	2163	2	Y	19	19	1			18
							21	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	2218	2	Y	19	18	1			19
							21	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2172	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	73	1	2163	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
08	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	99	1	2061	2	Y	14	11	1			18
							15	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	105	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	80	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	55	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	325	1	6301	2	N	1					27
							1	9									
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	310	1	5907	2	N	-0-					27
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	317	1	6088	2	N	-0-					27
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	291	1	5537	2	N	4					31
							4	9									
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	322	1	5871	2	N	5	23	1			13
							6	9									
*08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	305	1	5583	2	N	-0-					13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	72	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

03	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	272	1	4012	2	Y	20	17	1			24
							22	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	220	1	4464	2	Y	19	19	1			24
							21	9									
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	233	1	4504	2	Y	19	19	1			24
							21	9									
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	182	1	4299	2	Y	15	18	1			21
							17	9									
07	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	140	1	4153	2	Y	18	19	1			20
							20	9									
08	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	199	1	4150	2	Y	14	11	1			23
							15	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

03	5890	X	5862	-0-	-28	-0-	287	1	5575	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5650	-0-	-50	-0-	282	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5858	-0-	-32	-0-	290	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	272	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	306	1	5575	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	298	1	5454	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

03	462	X	27	-0-	-435	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		98	-0-	98	175	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	214	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	246	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*08	277	X	31	-0-	-246	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	298	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	301	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	306	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5539	-0-	-371	-0-	277	1	5262	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	320	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5955	-0-	-276	-0-	308	1	5647	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2043	-0-	-344	-0-	216	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	209	1	2248	2	Y	-0-					27
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	245	1	2268	2	Y	-0-					27
06	2400	X	1848	-0-	-552	-0-	135	1	1713	2	Y	-0-					27
07	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	135	1	2113	2	Y	-0-					27
08	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	190	1	1902	2	Y	32	54	1			5
							35	9									

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	287	1	5570	2	N	1					2
							1	9									
04	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	270	1	5146	2	N	-0-					2
05	6634	X	6597	-0-	-37	-0-	326	1	6271	2	N	-0-					2
06	6420	X	6223	-0-	-197	-0-	311	1	5912	2	N	-0-					2
07	6634	X	6194	-0-	-440	-0-	322	1	5872	2	N	-0-					2
08	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	334	1	6110	2	N	-0-					2

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	126	1	2752	2	Y	4					38
							4	9									
04	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	99	1	2492	2	Y	13					51
							14	9									
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	108	1	2604	2	Y	-0-					51
06	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	86	1	2504	2	Y	11					62
							12	9									
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	70	1	2714	2	Y	-0-	26	1			36
08	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					36

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	Y	-0-					2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	36	1	228	2	Y	3					5
							3	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					5
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					5
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	31	1	194	2	Y	-0-					5

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1762	-0-	-308	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1388	-0-	-502	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1462	-0-	-367	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 150087	COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 7470 - 7752						
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
04	3150	X	1733	-0-	-1417	-0-	117	1	1597	2	Y	17					21
							19	9									
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	115	1	1480	2	Y	17					38
							19	9									
06	2670	X	1336	-0-	-1334	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-	28	1			10
07	2325	X	1393	-0-	-932	-0-	93	1	1274	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4678	2	Y	17					23
							19	9									
	RANCHO NUEVO				WELL #: 4	RRCID -> 150177	COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8397 - 8828						
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	404	1	7829	2	N	-0-					2
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	389	1	7417	2	N	-0-					2
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	N	-0-					2
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	368	1	6990	2	N	-0-					2
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	411	1	7492	2	N	-0-					2
*08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	386	1	7062	2	N	-0-					2
	HERBST, M.V.				WELL #: 22	RRCID -> 150254	COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8093 - 8112						
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCMURREY, WM.				WELL #: 51	RRCID -> 150312	COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9045 - 9561						
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
	RANCHO NUEVO				WELL #: 6	RRCID -> 150326	COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8506 - 8856						
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	188	1	3651	2	N	-0-					16
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					16
05	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	182	1	3490	2	N	-0-					16
06	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	180	1	3414	2	N	-0-					16
07	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	199	1	3635	2	N	-0-					16
08	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	189	1	3459	2	N	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	48	1	938	2	N	1					2
							1	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	N	-0-					2
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	N	-0-					2
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	43	1	826	2	N	-0-					2
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	56	1	1020	2	N	-0-					2
08	1054	N	985	-0-	-69	-0-	51	1	934	2	N	-0-					2

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	652	-0-	-247	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	37	1	680	2	N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
05	868	N	423	-0-	-445	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
06	840	N	358	-0-	-482	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	43	1	779	2	N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	65	1	1182	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1042	2	Y	7					11
							8	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	7					18
							8	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-	11	1			7
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	2	Y	7					13
							8	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	373	-0-	-650	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	N	9					102
							10	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	N	-0-					102
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	2	N	-0-					102
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	8					110
							9	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	3					113
							3	9									
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-	15	6			98

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					20
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					20
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-					20
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					20
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					20
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					20

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	125	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

03	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	155	1	3010	2	N	-0-					8
04	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	149	1	2830	2	N	-0-					8
05	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	149	1	2858	2	N	-0-					8
06	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	140	1	2667	2	N	-0-					8
07	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	158	1	2874	2	N	-0-					8
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	149	1	2733	2	N	-0-					8

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	161	1	3118	2	N	-0-					1
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	N	-0-					1
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	107	1	2049	2	N	-0-					1
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2838	2	N	-0-					1
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	2	N	-0-					1
*08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	159	1	2908	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	159	1	3058	2	N	-0-					-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	152	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	164	1	2995	2	N	-0-					-0-
*08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	159	1	2919	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

03	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	154	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	159	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2834	-0-	-226	-0-	142	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	167	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	153	1	2799	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	155	1	3529	2	N	-0-					18
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	167	1	3460	2	N	-0-					18
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	179	1	3552	2	N	7					25
							8	9									
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	169	1	3370	2	N	-0-					25
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	187	1	3513	2	N	150					175
							165	9									
08	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	176	1	3510	2	N	-0-					175

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					1
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					1

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6606	-0-	-1330	-0-	324	1	6282	2	N	-0-					2
04	7680	X	5493	-0-	-2187	-0-	274	1	5219	2	N	-0-					2
05	7936	X	6894	-0-	-1042	-0-	341	1	6553	2	N	-0-					2
06	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	249	1	4741	2	N	-0-					2
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					2
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					2

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	243	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	223	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4542	-0-	-542	-0-	225	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	204	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	238	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	226	1	4135	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	192	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	156	1	2997	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	185	1	3390	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	150	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3925	-0-	825	840	194	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3467	-0-	467	1307	173	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	4906	X	3599	-0-	-1307	-0-	187	1	3412	2	N	-0-					-0-
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	2	N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	36	1	677	2	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	2	N	-0-					22
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					22
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	28	1	551	2	N	1					23
							1	9									
06	630	N	371	-0-	-259	-0-	18	1	353	2	N	-0-					23
07	806	N	289	-0-	-517	-0-	15	1	274	2	N	-0-					23
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	18	1	368	2	N	2					25
							2	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

03	434	N	394	-0-	-40	-0-	19	1	374	2	N	1					2
							1	9									
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-					2
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					2
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	12	1	237	2	N	-0-					2
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-					2
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	N	-0-					2

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	801	-0-	-377	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

03	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1301	-0-	-649	-0-	65	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1384	-0-	-569	-0-	72	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	69	1	1272	2	N	-0-			-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	N	-0-			1
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	N	-0-			1
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-			1
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	55	1	1038	2	N	-0-			1
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	65	1	1177	2	N	-0-			1
08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	65	1	1189	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

03	558	N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

03	6448	X	5957	-0-	-491	-0-	292	1	5664	2	N	1					3
							1	9									
04	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	293	1	5590	2	N	-0-					3
05	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	303	1	5831	2	N	-0-					3
06	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	268	1	5090	2	N	-0-					3
07	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	291	1	5313	2	N	-0-					3
08	6138	X	6036	-0-	-102	-0-	312	1	5724	2	N	-0-					3

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

03	13392	X	13286	-0-	-106	-0-	13286	2			Y	-0-					-0-
04	13320	X	12737	-0-	-583	-0-	12737	2			Y	-0-					-0-
05	13764	X	12901	-0-	-863	-0-	12901	2			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11942	-0-	-1378	-0-	11942	2			Y	-0-					-0-
07	13299	X	12318	-0-	-981	-0-	12318	2			Y	-0-					-0-
08	13299	X	12626	-0-	-673	-0-	12626	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

03	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	227	1	4409	2	N	-0-					1
04	4620	X	4459	-0-	-161	-0-	222	1	4237	2	N	-0-					1
05	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	231	1	4436	2	N	-0-					1
06	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	217	1	4127	2	N	-0-					1
07	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	230	1	4188	2	N	-0-					1
08	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	226	1	4143	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	130	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	131	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	134	1	2580	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	125	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	141	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	117	1	2134	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	111	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2038	2	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	247	1	4799	2	N	-0-					1
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	241	1	4592	2	N	-0-					1
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	244	1	4683	2	N	-0-					1
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	242	1	4594	2	N	-0-					1
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	285	1	5189	2	N	-0-					1
*08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	276	1	5064	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	48	1	868	2	Y	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	80	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	77	1	1412	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

03	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	203	1	3933	2	Y	-0-					1
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	205	1	3908	2	Y	-0-					1
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					1
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	192	1	3648	2	Y	-0-					1
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	215	1	3920	2	Y	-0-					1
*08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	207	1	3796	2	Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	133	1	2441	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	114	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	114	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	130	1	2381	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	N	1					1
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	2	N	-0-					1
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	2	N	-0-					1
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2347	2	N	-0-					1
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	133	1	2498	2	N	-0-					1
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	132	1	2626	2	N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	217	1	4216	2	Y	-0-					-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	216	1	4122	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	203	1	3903	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3919	-0-	-341	-0-	196	1	3723	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	212	1	3860	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	196	1	3589	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	250	1	4851	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	250	1	4768	2	N	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	239	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	212	1	4037	2	N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	193	1	3520	2	N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	245	1	4490	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-
06	930	N	625	-0-	-305	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	52	1	952	2	N	-0-					-0-
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	283	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	285	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	293	1	5631	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	278	1	5291	2	N	-0-					-0-
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	314	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	304	1	5567	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

03	4991	X	2465	-0-	-2526	-0-	121	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2281	2	Y	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	175	1	3322	2	Y	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	142	1	2592	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3137	-0-	37	37	162	1	2975	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	66	1	1311	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

03	558	N	427	-0-	-131	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	173	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	188	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	166	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	181	1	3298	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	177	1	3244	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-
07	899	N	787	-0-	-112	-0-	41	1	746	2	N	-0-					-0-
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	166	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	166	1	3183	2	Y	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	161	1	3063	2	Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	184	1	3359	2	Y	-0-					-0-
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	175	1	3198	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	84	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	80	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	83	1	1526	2	N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	194	1	3760	2	N	-0-					1
04	4200	X	3537	-0-	-663	-0-	176	1	3361	2	N	-0-					1
05	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	176	1	3380	2	N	-0-					1
06	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	158	1	2996	2	N	-0-					1
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	204	1	3725	2	N	-0-					1
*08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	222	1	4066	2	N	-0-					1

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	859	-0-	-164	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-					-0-
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	168	1	3257	2	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3530	2	Y	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	198	1	3608	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	177	1	3237	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2589	2	Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	118	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	80	1	1458	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	177	1	3426	2	Y	57	125	1			39
							63	9									
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	41					80
							45	9									
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	165	1	3163	2	Y	12					92
							13	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	138	1	2624	2	Y	25	107	1			10
							28	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	21					31
							23	9									
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	190	1	3479	2	Y	29					60
							32	9									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	38	1	685	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	N	-0-			-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	137	1	2615	2	N	-0-			-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	142	1	2735	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2614	-0-	-86	-0-	131	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	152	1	2777	2	N	-0-			-0-
*08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	150	1	2742	2	N	-0-			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

03	930	N	905	-0-	-25	-0-	44	1	861	2	N	-0-			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-			-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	42	1	814	2	N	-0-			-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	42	1	793	2	N	-0-			-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-			-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	388	1	7533	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7739	-0-	-601	-0-	386	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7516	-0-	-916	-0-	372	1	7144	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7022	-0-	-928	-0-	351	1	6671	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7417	-0-	-581	-0-	386	1	7031	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7160	-0-	-838	-0-	371	1	6789	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4877	-0-	1777	1777	234	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5565	-0-	2565	4342	266	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4278	-0-	1178	5520	217	1	4061	2	N	-0-					-0-
*08	10341	X	4821	-0-	-5520	-0-	230	1	4591	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	-0-			-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1578	2	Y	-0-			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1876	2	Y	-0-			-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	120	1	2333	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	110	1	2120	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2037	-0-	-333	-0-	102	1	1935	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	1929	-0-	-489	-0-	100	1	1829	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	115	1	2094	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	-0-			-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	Y	-0-			-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	64	-0-	-1300	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4042	-0-	-546	-0-	170	1	3872	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3880	-0-	-491	-0-	186	1	3694	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	172	1	3433	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	196	1	3676	2	Y	-0-			-0-
*08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	198	1	3963	2	Y	-0-			-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	48	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	50	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	160	1	2911	2	Y	-0-					-0-
*08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	156	1	2860	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7224	-0-	-495	-0-	354	1	6870	2	N	-0-					2
04	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	359	1	6843	2	N	-0-					2
05	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	364	1	7007	2	N	-0-					2
06	7350	X	6608	-0-	-742	-0-	330	1	6278	2	N	-0-					2
07	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	374	1	6822	2	N	-0-					2
08	7440	X	6689	-0-	-751	-0-	346	1	6343	2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

03	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	272	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5840	-0-	-370	-0-	291	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	305	1	5856	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5742	-0-	-318	-0-	287	1	5455	2	N	-0-					-0-
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	324	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	304	1	5577	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	759	-0-	-171	-0-	38	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-			-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	2	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2208	-0-	-342	-0-	110	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1832	-0-	-803	-0-	91	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1169	-0-	-1471	-0-	58	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1205	-0-	-1523	-0-	63	1	1142	2	N	-0-			-0-
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	145	1	2660	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	45	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	831	-0-	-285	-0-	42	1	789	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	793	-0-	-571	-0-	38	1	755	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	133	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	135	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	147	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	141	1	2802	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	161	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	147	1	2932	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1840	2	N	-0-					44
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	18					62
							20	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	N	2					64
							2	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	2	N	-0-					64
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	89	1	1667	2	N	-0-					64
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	84	1	1680	2	N	-0-					64

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3150	-0-	50	50	156	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	2853	N	2803	-0-	-50	-0-	140	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	143	1	2623	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	125	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	129	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	122	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	131	1	2403	2	N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	125	1	2854	2	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	139	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	135	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	140	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	127	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	154	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	143	1	2614	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	106	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	102	1	1941	2	N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	107	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	101	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	101	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	92	1	1689	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	662	-0-	-208	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	89	1	1770	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	88	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	87	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	81	1	1476	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	66	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1191	-0-	-545	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	46	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	118	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	116	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	128	1	2337	2	N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	494	1	486	2	N	-0-					19
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	480	1	333	2	N	-0-					19
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	513	1	212	2	N	-0-					19
06	600	N	302	-0-	-298	-0-	280	1	22	9	N	20					39
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	39	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	275	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	272	1	5185	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	253	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	274	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	284	1	5171	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	277	1	5079	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
06	870	N	405	-0-	-465	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
07	775	N	228	-0-	-547	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	47	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	48	1	877	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	104	1	2009	2	N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	119	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	113	1	2061	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	88	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	572	-0-	-203	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	313	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	300	1	5712	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	316	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5803	-0-	-377	-0-	290	1	5513	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	301	1	5488	2	N	-0-					-0-
*08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	336	1	6146	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1022	-0-	-776	-0-	43	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	61	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	61	1	1226	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	79	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	73	1	1340	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	84	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	78	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1651	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	86	1	1575	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

03	775	N	560	-0-	-215	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	-0-			-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	45	1	846	2	Y	-0-			-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

03	6076	X	4468	-0-	-1608	-0-	187	1	4281	2	Y	-0-			-0-
04	5700	X	4357	-0-	-1343	-0-	200	1	4157	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	3905	-0-	-1334	-0-	187	1	3718	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	152	1	3029	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	198	1	3723	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	180	1	3604	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

03	93	X	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1160	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

03	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	73	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	69	1	1266	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

03	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1591	-0-	-509	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	72	1	1321	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	29	69	1			21
							32	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	21					42
							23	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6					48
							7	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	12	55	1			5
							13	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	Y	11					16
							12	9									
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	994	2	Y	14					30
							15	9									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	368	1	7141	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	354	1	6737	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	359	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6734	-0-	-766	-0-	337	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7297	-0-	-205	-0-	379	1	6918	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6955	-0-	-547	-0-	360	1	6595	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	89	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	79	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	86	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	82	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	90	1	1645	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	89	1	1630	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	93	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	88	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	99	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	95	1	1735	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	77	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	76	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	71	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	80	1	1461	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	61	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	121	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	110	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	129	1	2352	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	118	1	2164	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	53	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	51	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	311	1	6023	2	N	1					2
							1	9									
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	298	1	5685	2	N	-0-					2
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	306	1	5879	2	N	-0-					2
06	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	277	1	5263	2	N	-0-					2
07	6324	X	5516	-0-	-808	-0-	287	1	5229	2	N	-0-					2
08	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	297	1	5445	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	-0-					2
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	208	1	3970	2	Y	-0-					2
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	212	1	4069	2	Y	-0-					2
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	198	1	3766	2	Y	-0-					2
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	229	1	4171	2	Y	-0-					2
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	219	1	4017	2	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	208	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	205	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	210	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	196	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	219	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	213	1	3907	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	86	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	83	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	91	1	1667	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6302	-0-	-22	-0-	309	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	308	1	5874	2	N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	320	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6077	-0-	-13	-0-	304	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	335	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	328	1	6009	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	977	-0-	-673	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	87	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	117	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	114	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	117	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	109	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	123	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	115	1	2105	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	85	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	95	1	1746	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	80	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	N	-0-					-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	2563	-0-	-437	8381	108	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1838	-0-	-1162	7219	85	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1840	-0-	-1260	5959	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1773	-0-	-1227	4732	85	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1918	-0-	-1182	3550	97	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2137	-0-	-963	2587	102	1	2035	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	85	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	71	1	1291	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	76	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	153	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2643	-0-	-829	-0-	131	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2549	-0-	-811	-0-	127	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	161	1	2941	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	140	1	2564	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

03	775	N	714	-0-	-61	-0-	35	1	679	2	N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	35	1	673	2	N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	40	1	736	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	109	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	98	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	105	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	103	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	98	1	1802	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	57	1	1038	2	N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	98	1	1794	2	Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	77	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	76	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	80	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	76	1	1387	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	70	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	68	1	1245	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	88	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	247	1	1456	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-					1
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	213	1	1359	2	Y	4					5
							4	9									
06	1650	N	1163	-0-	-487	-0-	106	1	1057	2	Y	-0-					5
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	101	1	1276	2	Y	-0-					5
08	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	96	1	2087	2	N	4					44
							4	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	2	N	14					58
							15	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2072	2	N	-0-					58
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	2	N	11					69
							12	9									
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	47	1	1813	2	N	-0-	29	1			40
08	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	50	1	1014	2	N	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	173	1	3365	2	N	-0-					1
04	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	166	1	3159	2	N	-0-					1
05	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	170	1	3258	2	N	-0-					1
06	3420	X	3117	-0-	-303	-0-	156	1	2961	2	N	-0-					1
07	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	176	1	3214	2	N	-0-					1
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	173	1	3163	2	N	-0-					1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	139	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	117	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	132	1	2413	2	N	-0-					-0-
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4412	-0-	1412	1412	220	1	4192	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	522	115	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*08	2684	N	2162	-0-	-522	-0-	112	1	2050	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	109	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	2002	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	52	1	951	2	N	-0-					-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	171	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	159	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	164	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	172	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	175	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	157	1	2876	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	153	1	2973	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	156	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	146	1	2799	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	133	1	2536	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	160	1	2918	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	140	1	2554	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	199	1	3867	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2015	-0-	-1435	-0-	100	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	141	1	2710	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	175	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	181	1	3313	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

03	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	2033	2	25	9	N	23					23
*07	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	2170	2			N	-0-					23
08	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2278	2	12	9	N	11					11

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

03	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6900	-0-	-509	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6381	-0-	-789	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6784	-0-	-439	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

03	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	187	1	2598	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	181	1	2481	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	184	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	163	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	185	1	2518	2	N	-0-					-0-
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	192	1	2948	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

03	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	155	1	3003	2	Y	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	154	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2722	2	Y	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	145	1	2754	2	Y	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	157	1	2867	2	Y	-0-					-0-
*08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	149	1	2734	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	124	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	141	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	133	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	148	1	2777	2	N	-0-					-0-
*08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2837	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	3325	2	74	9	N	67					67

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	190	-0-	-830	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	479	-0-	-541	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4					4

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2959	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	137	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	127	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	132	1	2506	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	146	1	2659	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	131	1	2398	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	2	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-			-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	2	N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	23	1	424	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5			5

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	177	1	3426	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	174	1	3319	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	175	1	3371	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	166	1	3151	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	184	1	3356	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	182	1	3337	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	100	1	558	2	Y	-0-					9
04	600	N	1085	-0-	485	485	132	1	951	2	Y	2					11
							2	9									
05	988	N	503	-0-	-485	-0-	77	1	425	2	Y	1					12
							1	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1044	2	Y	5					17
							6	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	180	1	1313	2	Y	3					20
							3	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	142	1	865	2	Y	3					23
							3	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	118	1	655	2	Y	-0-					11
04	600	N	1205	-0-	605	605	147	1	1056	2	Y	2					13
							2	9									
05	1304	N	699	-0-	-605	-0-	107	1	591	2	Y	1					14
							1	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	7					21
							8	9									
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	289	1	2106	2	Y	5					26
							6	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	197	1	1198	2	Y	4					30
							4	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	176	1	976	2	Y	-0-					50
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	356	1	2564	2	Y	4					54
							4	9									
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	406	1	2241	2	Y	5					59
							6	9									
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	185	1	1928	2	Y	9					68
							10	9									
07	3007	X	275	-0-	-2732	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					68
08	3007	X	1834	-0-	-1173	-0-	258	1	1569	2	Y	6					74
							7	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					17
04	DLQ G-10			195	-0-	195	195	24	1	171	2	Y	-0-					17
05	T. A.			19	-0-	19	214	3	1	16	2	Y	-0-					17
06	T. A.			662	-0-	662	876	58	1	601	2	Y	3					20
								3	9									
07	T. A.			1240	-0-	1240	2116	149	1	1088	2	Y	3					23
								3	9									
*08	2748	X		632	-0-	-2116	-0-	89	1	541	2	Y	2					25
								2	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	537	-0-	-269	-0-	82	1	455	2	Y	-0-					9
04	600	N	679	-0-	79	79	83	1	595	2	Y	1					10
							1	9									
05	924	N	845	-0-	-79	-0-	129	1	714	2	Y	2					12
							2	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	5					17
							6	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	198	1	1440	2	Y	4					21
							4	9									
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	2	Y	4					25
							4	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

03	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	761	-0-	161	161	761	2			Y	-0-					-0-
05	562	N	401	-0-	-161	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	46	-0-	-734	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC //CONT.// 781927
WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2141	2	78	9	N	71	71	1			-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	X	597	-0-	-1291	-0-	597	3			N	-0-					19
04	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	3			N	-0-					19
05	3100	N	3165	-0-	65	1656	3165	3			N	-0-					19
06	2690	N	1034	-0-	-1656	-0-	1034	3			N	-0-					19
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					19
*08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	90	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	87	1	1662	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1044	-0-	-726	-0-	52	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	80	1	1468	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1282	-0-	-237	-0-	86	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	88	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	77	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	80	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	69	1	1063	2	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	456	-0-	-164	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	24	1	445	2	N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	13					23
							14	9									
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	113	1	707	2	N	8	22	1			9
							9	9									
05	868	N	658	-0-	-210	-0-	91	1	567	2	N	-0-					9
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	104	1	623	2	N	7					16
							8	9									
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	91	1	557	2	N	6	19	1			3
							7	9									
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	91	1	421	2	N	6					9
							7	9									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	7					14
							8	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-					14
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-					14
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	N	-0-					14
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	N	-0-					14
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	2	N	-0-					14

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	879	2	N	62					108
							68	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	125	1	786	2	N	40	108	1			40
							44	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	128	1	803	2	N	-0-					40
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	138	1	831	2	N	36					76
							40	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	138	1	848	2	N	29	96	1			9
							32	9									
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	138	1	636	2	N	29					38
							32	9									

CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	593	-0-	-2507	103030	29	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	447	-0-	-2553	100477	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	357	-0-	-2743	97734	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	346	-0-	-2654	95080	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	375	-0-	-2725	92355	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	179	-0-	-2921	89434	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	325	1	5067	2	Y	31					53
							34	9									
04	5430	X	5101	-0-	-329	-0-	331	1	4770	2	Y	-0-	39	1			14
05	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	336	1	4891	2	Y	17					31
							19	9									
06	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	273	1	4767	2	Y	-0-					31
07	5425	X	5050	-0-	-375	-0-	265	1	4785	2	Y	-0-					31
08	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	266	1	4827	2	Y	-0-					31

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	784	1	5143	2	N	1					21
							1	9									
04	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	778	1	4881	2	N	-0-					21
05	6293	X	5711	-0-	-582	-0-	787	1	4916	2	N	7					28
							8	9									
06	6090	X	5499	-0-	-591	-0-	786	1	4713	2	N	-0-					28
07	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	779	1	4770	2	N	-0-					28
08	5921	X	4204	-0-	-1717	-0-	748	1	3456	2	N	-0-					28

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	781	-0-	-397	-0-	38	1	742	2	N	1					2
							1	9									
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	36	1	686	2	N	-0-					2
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	33	1	626	2	N	-0-					2
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	22	1	413	2	N	-0-					2
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	N	-0-					2
08	651	N	428	-0-	-223	-0-	22	1	406	2	N	-0-					2

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491444	X	11265	-0-	-480179	-0-	552	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	10369	-0-	-3341	-0-	517	1	9852	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	10137	-0-	-3379	-0-	501	1	9636	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9155	-0-	-2815	-0-	458	1	8697	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9732	-0-	-1707	-0-	506	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8768	-0-	-2485	-0-	454	1	8314	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1		952 2		N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	75 1		1435 2		N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48 1		930 2		N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1		971 2		N	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	34 1		611 2		N	-0-					-0-
08	775	N	544	-0-	-231	-0-	28 1		516 2		N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31 1 63 9		593 2		N	57	323	1			90
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19 1 66 9		363 2		N	60					150
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9		459 2		N	13					163
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 1 52 9		204 2		N	47					210
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11 1 69 9		206 2		N	63					273
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33 1 77 9		612 2		N	70					343

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1655	-0-	-1445	60533	81 1		1574 2		N	-0-					-0-
04	3000	N	1560	-0-	-1440	59093	78 1		1482 2		N	-0-					-0-
05	3100	N	1600	-0-	-1500	57593	79 1		1521 2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1398	-0-	-1602	55991	70 1		1328 2		N	-0-					-0-
07	3100	N	1345	-0-	-1755	54236	70 1		1275 2		N	-0-					-0-
*08	3100	N	1481	-0-	-1619	52617	77 1		1404 2		N	-0-					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					6
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	10	1	147	2	N	-0-					6
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					6
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-	5	1			1
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	50	-0-	-198	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	229	1	602	2	N	-0-					23
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	252	1	584	2	N	-0-					23
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	274	1	650	2	N	-0-					23
06	810	N	534	-0-	-276 B	-0-	169	1	365	2	N	-0-					23
07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	400	1	875	2	N	1	1	1			23
							1	9									
*08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	301	1	667	2	N	-0-					23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) //CONT.// 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	91	16	1			160
							100	9									
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	25	1	307	2	N	43					203
							47	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	56	16	1			243
							62	9									
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	22	1	306	2	N	71	148	1			166
							78	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	18	1	237	2	N	90	134	1			122
							99	9									
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	234	2	N	106	130	1			98
							117	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	N	21					103
							23	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	140	1	1258	2	N	17	84	1			36
							19	9									
05	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	123	1	1349	2	N	11					47
							12	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	118	1	1269	2	N	29	24	1			52
							32	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	2	N	34					86
							37	9									
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	136	1	1329	2	N	19	14	1			91
							21	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	412	2	N	9	1	1			16
							10	9									
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	18	1	225	2	N	5					21
							6	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	377	2	N	5	1	1			25
							6	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	33	16	1			42
							36	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	41	30	1			53
							45	9									
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	42	50	1			45
							46	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

03	1436	831	-0-	-605	-0-	824	2	7	9	N	6						141
04	0	1103	-0-	1103	-0-	1090	2	13	9	N	12						153
05	0	1053	-0-	1053	1053	1041	2	12	9	N	11						164
06	0	900	-0-	900	1953	893	2	7	9	N	6						170
07	0	990	-0-	990	2943	984	2	6	9	N	5						175
08	0	770	-0-	770	3713	766	2	4	9	N	4	158	1				21

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

03	3100	N	3508	-0-	408	408	323	1	3162	2	Y	21								170
							23	9												
04	3000	N	3267	-0-	267	675	272	1	2950	2	Y	41	89	1						122
							45	9												
05	2325	N	474	-0-	-1851	-0-	150	1	317	2	Y	6								128
							7	9												
06	2754		2564	-0-	-190	-0-	237	1	2319	2	Y	7								135
							8	9												
07	5118		3799	-0-	-1319	-0-	309	1	3476	2	Y	13								148
							14	9												
*08	4394		3437	-0-	-957	-0-	290	1	3128	2	Y	17								165
							19	9												

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	81	1	685	2	N	19					166
							21	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	46	46	1			166
							51	9									
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	58	1	633	2	N	9					175
							10	9									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	644	2	N	2	20	1			157
							2	9									
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	61	1	626	2	N	57					214
							63	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	91	187	1			118
							100	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	358	1	3507	2	Y	21					162
							23	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	290	1	3148	2	Y	33	87	1			108
							36	9									
05	2325	X	466	-0-	-1859	-0-	148	1	311	2	Y	6					114
							7	9									
06	2250	X	1895	-0-	-355	-0-	175	1	1713	2	Y	6					120
							7	9									
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	303	1	3410	2	Y	13					133
							14	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	313	1	3383	2	Y	14					147
							15	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		214	-0-	214	214	20	1	193	2	Y	1					5
							1	9									
04	T. A.		1511	-0-	1511	1725	125	1	1361	2	Y	23	1	1			27
							25	9									
05	T. A.		206	-0-	206	1931	64	1	136	2	Y	5					32
							6	9									
06	T. A.		1197	-0-	1197	3128	110	1	1080	2	Y	6					38
							7	9									
07	T. A.		1508	-0-	1508	4636	122	1	1375	2	Y	10					48
							11	9									
*08	3100	N	1292	-0-	-1808	2828	108	1	1171	2	Y	12					60
							13	9									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	11 9	1 9	149	2	N	8	2	1			13
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	12 6	1 9	154	2	N	5					18
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	206	2	N	6	2	1			22
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8 11	1 9	116	2	N	10	15	1			17
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	164	2	N	13	14	1			16
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	10 15	1 9	136	2	N	14	17	1			13

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372 72	1 9	5023	2	Y	65	28	1			53
04	3930	X	2901	-0-	-1029	-0-	216 11	1 9	2674	2	Y	10					63
05	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	213 35	1 9	2951	2	Y	32	29	1			66
06	3990	X	3206	-0-	-784	-0-	219 1	1 9	2986	2	Y	1					67
07	4123	X	3216	-0-	-907	-0-	225 2	1 9	2989	2	Y	2					69
08	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	213 35	1 9	2889	2	Y	32	93	1			8

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	196 30	1 9	2647	2	N	27	7	1			134
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	231 22	1 9	2858	2	N	20					154
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	238 33	1 9	3287	2	N	30	7	1			177
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	238 10	1 9	3247	2	N	9					186
07	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	135	1	1795	2	N	-0-					186
08	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	159 33	1 9	2157	2	N	30	7	1			209

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3046	-0-		-116	-0-	207	1	2796	2	Y	39	10	1			55
								43	9									
04	2880	X	2582	-0-		-298	-0-	191	1	2366	2	Y	23					78
								25	9									
05	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	203	1	2812	2	Y	28	10	1			96
								31	9									
06	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	211	1	2881	2	Y	17					113
								19	9									
07	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	223	1	2961	2	Y	18					131
								20	9									
*08	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	215	1	2914	2	Y	39	132	1			38
								43	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3287	-0-		-154	-0-	722	1	2528	2	Y	34	109	1			29
								37	9									
04	3330	X	2789	-0-		-541	-0-	649	1	2106	2	Y	31					60
								34	9									
05	3441	X	2813	-0-		-628	-0-	666	1	2119	2	Y	25					85
								28	9									
06	3330	X	2699	-0-		-631	-0-	718	1	1977	2	Y	4					89
								4	9									
07	3379	X	2693	-0-		-686	-0-	725	1	1965	2	Y	3					92
								3	9									
08	3286	X	2632	-0-		-654	-0-	689	1	1937	2	Y	5					97
								6	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	736	1	3955	2	N	90	28	1			119
								99	9									
04	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	690	1	3698	2	N	54					173
								59	9									
05	5073	X	5073	-0-		-0-	-0-	735	1	4237	2	N	92	29	1			236
								101	9									
06	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	721	1	3963	2	N	39	189	1			86
								43	9									
07	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	763	1	3820	2	N	52					138
								57	9									
*08	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-	735	1	3597	2	N	78	28	1			188
								86	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1415	-0-		-724	-0-	96	1	1294	2	Y	23	75	1			20
								25	9									
04	2070	X	1794	-0-		-276	-0-	132	1	1639	2	Y	21					41
								23	9									
05	1847	X	1847	-0-		-0-	-0-	124	1	1708	2	Y	14					55
								15	9									
06	1879	X	1879	-0-		-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	4					59
								4	9									
07	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	161	1	2136	2	Y	2					61
								2	9									
*08	2403	X	2403	-0-		-0-	-0-	164	1	2232	2	Y	6					67
								7	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	388	1	1451	2	N	81	16	1			311
							89	9									
04	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	348	1	1226	2	N	61	183	1			189
							67	9									
05	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	357	1	1236	2	N	76	17	1			248
							84	9									
06	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	337	1	914	2	N	52					300
							57	9									
07	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	351	1	942	2	N	3	176	1			127
							3	9									
08	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	343	1	947	2	N	16	16	1			127
							18	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	840	-0-	-307	-0-	91	1	705	2	N	40	10	1			145
							44	9									
04	1140	N	756	-0-	-384	-0-	90	1	637	2	N	26					171
							29	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	2	N	42	10	1			203
							46	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	973	2	N	25					228
							28	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	119	1	991	2	N	30	183	1			75
							33	9									
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	122	1	1029	2	N	38	10	1			103
							42	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	11	3	1			94
							12	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	182	2	N	9					103
							10	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	11	3	1			111
							12	9									
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	39	2	N	9					120
							10	9									
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	7	1	95	2	N	6					126
							7	9									
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	4	1	57	2	N	3	3	1			126
							3	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	N	50	14	1			120
							55	9									
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	78	1	967	2	N	42					162
							46	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	40	14	1			188
							44	9									
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	73	1	1002	2	N	27					215
							30	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					215
08	1147	N	828	-0-	-319	-0-	55	1	754	2	N	17	14	1			218
							19	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1010	1	5126	2	N	143	30	1			258
							157	9									
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	947	1	4595	2	N	100	179	1			179
							110	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	950	1	4684	2	N	138	31	1			286
							152	9									
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	916	1	3984	2	N	44	172	1			158
							48	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	962	1	4421	2	N	45					203
							50	9									
*08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	937	1	4151	2	N	85	30	1			258
							94	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	2	N	56	11	1			164
							62	9									
04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	118	1	1462	2	N	35	179	1			20
							39	9									
05	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	127	1	1758	2	N	51	12	1			59
							56	9									
06	2160	N	1874	-0-	-286	-0-	126	1	1717	2	N	28					87
							31	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	174	1	2314	2	N	42					129
							46	9									
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	136	1	1850	2	N	42	12	1			159
							46	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	910	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	82	1	868	2	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

03	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	312	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	321	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	318	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	334	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	336	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	318	1	3230	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	117	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	154	1	1630	2	N	-0-					-0-
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	159	1	1618	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

03	837	N	717	-0-	-120	-0-	56	1	661	2	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	63	1	695	2	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	2	N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	153	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	165	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	177	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	166	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	192	1	2025	2	N	-0-					-0-
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	204	1	2071	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-					6
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	N	-0-					6
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					6
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	N	-0-					6
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	14					20
							15	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	15					35
							17	9									

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

03	558 N	492	-0-	-66	-0-	38	1	454	2	N	-0-				-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	37	1	405	2	N	-0-				-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	N	-0-				-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	39	1	411	2	N	-0-				-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	2	N	-0-				-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	46	1	468	2	N	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4564	X	2489	-0-	-2075	-0-	111	1	2306	2	Y	65	53	1			47
							72	9									
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	70	1	3747	2	Y	180	161	1			66
							198	9									
*04	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	592	1	3553	2	Y	144	157	1			53
							158	9									
*05	DLQ G-10		3813	-0-	3813	8116	571	1	3102	2	Y	127	144	1			36
							140	9									
*06	DLQ G-10		3930	-0-	3930	12046	731	1	3068	2	Y	119	107	1			48
							131	9									
*07	DLQ G-10		3826	-0-	3826	15872	782	1	2844	2	Y	182	178	1			52
							200	9									
*08	19509	X	3637	-0-	-15872	-0-	826	1	2709	2	Y	93	109	1			37
							102	9									

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	613	1	12850	2	Y	1100	896	1			505
							1210	9									
*03	19716	X	16079	-0-	-3637	-0-	271	1	14728	2	Y	982	876	1			611
							1080	9									
*04	19080	X	13349	-0-	-5731	-0-	1808	1	10855	2	Y	624	679	1			556
							686	9									
*05	19716	X	11599	-0-	-8117	-0-	1715	1	9325	2	Y	508	577	1			487
							559	9									
*06	16470	X	11085	-0-	-5385	-0-	2018	1	8475	2	Y	538	481	1			544
							592	9									
*07	16244	X	11051	-0-	-5193	-0-	2296	1	8356	2	Y	363	355	1			552
							399	9									
08	16089	X	10384	-0-	-5705	-0-	2316	1	7605	2	Y	421	489	1			483
							463	9									

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6132	X	5109	-0-	-1023	-0-	232	1	4844	2	Y	30	24	1			25
							33	9									
03	6789	X	63	-0-	-6726	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	22421	2	2545	9	Y	2314	1734	1			580
04	32409	X	32409	-0-	-0-	-0-	29633	2	2776	9	Y	2524	2854	1			250
05	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	27628	2	2415	9	Y	2195	2302	1			143
06	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	26660	2	2237	9	Y	2034	2111	1			66
07	33480	X	27435	-0-	-6045	-0-	25484	2	1951	9	Y	1774	1719	1			121
08	33480	X	25110	-0-	-8370	-0-	23471	2	1639	9	Y	1490	1528	1			83

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1368	-0-	-2197	-0-	69	1	1279	2	N	18					205
							20	9									
04	3450	X	2356	-0-	-1094	-0-	111	1	2245	2	N	-0-					205
05	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	183	1	3036	2	N	12					217
							13	9									
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	186	1	2763	2	N	-0-					217
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	189	1	2655	2	N	58	180	1			95
							64	9									
08	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	192	1	2987	2	N	14					109
							15	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3473	-0-	-2138	-0-	188	1	3112	2	N	157	182	1			392
							173	9									
04	5430	X	1612	-0-	-3818	-0-	59	1	1484	2	N	63	176	1			279
							69	9									
05	4526	X	1863	-0-	-2663	-0-	130	1	1658	2	N	68	180	1			167
							75	9									
06	4380	X	1565	-0-	-2815	-0-	117	1	1323	2	N	114					281
							125	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	91	1	4189	2	N	228	168	1			341
							251	9									
08	3472	X	1873	-0-	-1599	-0-	65	1	1750	2	N	53	175	1			219
							58	9									

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	135	1	863	2	N	3					76
							3	9									
04	930	N	595	-0-	-335	-0-	98	1	495	2	N	2					78
							2	9									
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	84	1	560	2	N	-0-					78
06	960	N	311	-0-	-649	-0-	55	1	256	2	N	-0-					78
07	620	N	298	-0-	-322	-0-	52	1	246	2	N	-0-					78
08	651	N	110	-0-	-541	-0-	22	1	88	2	N	-0-					78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					96
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					96
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					381
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					381
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					381
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					381
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					381
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					153
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					153
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					153
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					153
07	651	N	79	-0-	-572	-0-	79	2			N	-0-					153
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

03	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	347	1	4513	3	N	25					161
							28	9									
04	4980	X	3875	-0-	-1105	-0-	275	1	3582	3	N	16					177
							18	9									
05	5146	X	4294	-0-	-852	-0-	295	1	3975	3	N	22					199
							24	9									
06	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	320	1	4305	3	N	31	188	1			42
							34	9									
07	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	296	1	3741	3	N	7					49
							8	9									
08	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	270	1	3458	3	N	16					65
							18	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	254	1	3301	3	N	38	175	1			18
							42	9									
04	4230	X	3572	-0-	-658	-0-	251	1	3277	3	N	40					58
							44	9									
05	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	235	1	3169	3	N	40					98
							44	9									
06	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	239	1	3215	3	N	41					139
							45	9									
07	3689	X	1958	-0-	-1731	-0-	140	1	1767	3	N	46					185
							51	9									
08	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	258	1	3307	3	N	14	174	1			25
							15	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	130	1	1688	3	N	12					29
							13	9									
04	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	123	1	1606	3	N	19					48
							21	9									
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	126	1	1692	3	N	25					73
							28	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	122	1	1638	3	N	16					89
							18	9									
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	128	1	1617	3	N	19					108
							21	9									
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	138	1	1764	3	N	17					125
							19	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	N	3					89
							3	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	N	5					94
							6	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	5					99
							6	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	3	N	5					104
							6	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	947	3	N	3					107
							3	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	67	1	859	3	N	12					119
							13	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6077	-0-	-61	-0-	431	1	5600	3	N	42					106
							46	9									
04	6270	X	5747	-0-	-523	-0-	407	1	5298	3	N	38					144
							42	9									
05	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	416	1	5609	3	N	39					183
							43	9									
06	6180	X	6130	-0-	-50	-0-	421	1	5664	3	N	41	187	1			37
							45	9									
07	6262	X	6109	-0-	-153	-0-	446	1	5641	3	N	20					57
							22	9									
08	6076	X	5199	-0-	-877	-0-	374	1	4781	3	N	40					97
							44	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5679	-0-	-924	-0-	405	1	5261	3	N	12					149
							13	9									
04	6870	X	6201	-0-	-669	-0-	441	1	5740	3	N	18					167
							20	9									
05	7037	X	5585	-0-	-1452	-0-	384	1	5168	3	N	30					197
							33	9									
06	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	369	1	4962	3	N	3					200
							3	9									
07	6417	X	5154	-0-	-1263	-0-	377	1	4765	3	N	11	179	1			32
							12	9									
08	6417	X	5703	-0-	-714	-0-	412	1	5274	3	N	15					47
							17	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2897	-0-	-1412	-0-	205	1	2660	3	N	29					99
							32	9									
04	4470	X	3424	-0-	-1046	-0-	244	1	3173	3	N	6					105
							7	9									
05	1550	X	31	-0-	-1519	-0-	2	1	29	3	N	-0-					105
06	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	127	1	1703	3	N	20					125
							22	9									
07	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	212	1	2674	3	N	15					140
							17	9									
*08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	326	1	4175	3	N	9					149
							10	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	249	1	3240	3	N	31					178
							34	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	242	1	3152	3	N	18					196
							20	9									
05	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	237	1	3190	3	N	40	182	1			54
							44	9									
06	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	220	1	2961	3	N	13					67
							14	9									
07	3813	X	1898	-0-	-1915	-0-	138	1	1739	3	N	19					86
							21	9									
08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	232	1	2971	3	N	16					102
							18	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	1349	1	17543	3	N	108	176	1			37
							119	9									
04	19260	X	18323	-0-	-937	-0-	1297	1	16905	3	N	110					147
							121	9									
05	19716	X	18013	-0-	-1703	-0-	1236	1	16657	3	N	109	182	1			74
							120	9									
06	19080	X	18152	-0-	-928	-0-	1248	1	16798	3	N	96					170
							106	9									
07	19499	X	18604	-0-	-895	-0-	1356	1	17139	3	N	99	182	1			87
							109	9									
08	19003	X	18387	-0-	-616	-0-	1325	1	16951	3	N	101					188
							111	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	256	1	3324	3	N	2					124
							2	9									
04	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	245	1	3191	3	N	12					136
							13	9									
05	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	214	1	2883	3	N	23					159
							25	9									
06	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	224	1	3009	3	N	24					183
							26	9									
07	3844	X	3429	-0-	-415	-0-	250	1	3161	3	N	16					199
							18	9									
08	3596	X	1761	-0-	-1835	-0-	124	1	1591	3	N	42	181	1			60
							46	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14286	-0-	-656	-0-	1016	1	13213	3	N	52					122
							57	9									
04	14550	X	13930	-0-	-620	-0-	988	1	12868	3	N	67					189
							74	9									
05	15035	X	13293	-0-	-1742	-0-	914	1	12313	3	N	60	182	1			67
							66	9									
06	14550	X	13483	-0-	-1067	-0-	928	1	12494	3	N	55					122
							61	9									
07	14508	X	13683	-0-	-825	-0-	998	1	12615	3	N	64					186
							70	9									
08	14384	X	13565	-0-	-819	-0-	980	1	12540	3	N	41					227
							45	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	260	1	3379	3	N	5			70
							6	9							
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	303	1	3944	3	N	12			82
							13	9							
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	283	1	3813	3	N	18			100
							20	9							
06	4170	X	3575	-0-	-595	-0-	246	1	3305	3	N	22			122
							24	9							
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	340	1	4304	3	N	10			132
							11	9							
08	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	153	1	1954	3	N	13			145
							14	9							

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

03	868	N	508	-0-	-360	-0-	36	1	472	3	Y	-0-			61
04	1020	N	655	-0-	-365	-0-	47	1	606	3	Y	2			63
							2	9							
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	85	1	1140	3	Y	9			72
							10	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	-0-			72
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	3	Y	8			80
							9	9							
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	3	Y	1			81
							1	9							

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

*02	4816	X	3919	-0-	-897	-0-	178	1	3711	2	Y	27	22	1						15
							30	9												
*03	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	77	1	4133	2	Y	55	49	1						21
							61	9												
*04	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	578	1	3471	2	Y	48	52	1						17
							53	9												
*05	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	7884	581	1	3155	2	Y	42	48	1						11
							46	9												
*06	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	11653	719	1	3017	2	Y	30	27	1						14
							33	9												
*07	DLQ	G-10	3569	-0-	3569	15222	762	1	2774	2	Y	30	30	1						14
							33	9												
*08	18555	X	3333	-0-	-15222	-0-	766	1	2515	2	Y	47	54	1						7
							52	9												

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	Y	205	167	1			95
							226	9									
*03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	26	1	1380	2	Y	250	223	1			122
							275	9									
*04	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	3869	516	1	3100	2	Y	230	250	1			102
							253	9									
*05	DLQ	G-10	4068	-0-	4068	7937	603	1	3279	2	Y	169	192	1			79
							186	9									
*06	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	11936	731	1	3071	2	Y	179	160	1			98
							197	9									
*07	DLQ	G-10	4006	-0-	4006	15942	821	1	2985	2	Y	182	178	1			102
							200	9									
*08	19859	X	3917	-0-	-15942	-0-	891	1	2924	2	Y	93	109	1			87
							102	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

03	6572	X	5079	-0-	-1493	-0-	157	1	4849	2	N	66	188	1			257
							73	9									
04	6060	X	4197	-0-	-1863	-0-	182	1	3947	2	N	62					319
							68	9									
05	5890	X	4892	-0-	-998	-0-	183	1	4665	2	N	40					359
							44	9									
06	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	186	1	4363	2	N	43					402
							47	9									
07	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	189	1	4349	2	N	26	176	1			252
							29	9									
08	5084	X	4264	-0-	-820	-0-	192	1	4061	2	N	10					262
							11	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	168	1			140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					167
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	172	1			103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	175	1			118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	194	1			101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	215 1 116 9	2008	2	Y	105	94	1			43
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	222 1 117 9	1685	2	Y	106	100	1			49
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	248 1 92 9	1553	2	Y	84	108	1			25
06	2250	N	1221	-0-	-1029	-0-	172 1 107 9	942	2	Y	97					122
07	2077	N	22	-0-	-2055	-0-	3 1	19	2	Y	-0-	74	1			48
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	215 1 40 9	1824	2	Y	36	56	1			28

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	189 1 61 9	1766	2	Y	55	50	1			23
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	192 1 61 9	1462	2	Y	55	52	1			26
05	1736	N	998	-0-	-738	-0-	133 1 29 9	836	2	Y	26	42	1			10
06	1950	N	225	-0-	-1725	-0-	33 1 12 9	180	2	Y	11					21
07	3100	N	3195	-0-	95	95	382 1 77 9	2736	2	Y	70	55	1			36
*08	2590	N	2495	-0-	-95	-0-	258 1 54 9	2183	2	Y	49	56	1			29

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1020 1	6144	2	Y	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	264 1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	1646	-0-	-3221	-0-	169 1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3597	-0-	-1113	-0-	433 1	3164	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	3512	-0-	-1355	-0-	438 1	3074	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	2925	-0-	-1942	-0-	379 1	2546	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	2	N	97	192	1			124
							107	9									
04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	20	1	8971	2	N	137	191	1			70
							151	9									
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	19	1	8148	2	N	105					175
							116	9									
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	17	1	6443	2	N	128	191	1			112
							141	9									
07	9455	X	3640	-0-	-5815	-0-	9	1	3609	2	N	20					132
							22	9									
08	9455	X	6543	-0-	-2912	-0-	14	1	6417	2	N	102					234
							112	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35402	X	32798	-0-	-2604	-0-	81	1	32537	2	N	164	188	1			94
							180	9									
04	34260	X	32199	-0-	-2061	-0-	70	1	31954	2	N	159	192	1			61
							175	9									
05	35402	X	31624	-0-	-3778	-0-	74	1	31385	2	N	150					211
							165	9									
06	32190	X	28587	-0-	-3603	-0-	73	1	28357	2	N	143	193	1			161
							157	9									
07	33263	X	32083	-0-	-1180	-0-	84	1	31816	2	N	166	188	1			139
							183	9									
*08	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	79	1	36018	2	N	187					326
							206	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
06	300	N	28	-0-	-272	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	3	N	-0-					19
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					19
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	74	1	1091	3	N	-0-					19
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	6	1	91	3	N	-0-					19
07	1209	N	245	-0-	-964	-0-	12	1	233	3	N	-0-					19
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	31	1	734	3	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	37	1	882	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3					9
							3	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	36	1	914	3	Y	3					10
							3	9									
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	803	3	Y	1					11
							1	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	21	1	301	3	N	-0-			-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	15	1	269	3	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	N	-0-			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	N	-0-			-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	3	N	-0-			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	126	1	2117	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2116	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	138	1	2032	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	142	1	2062	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	141	1	2038	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	3	N	-0-			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	1243	3	N	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	123	1	1222	3	N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1124	3	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	3	N	-0-			-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	126	1	1151	3	N	-0-			-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	527	N	404	-0-	-123	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	27	1	448	3	N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-			-0-
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	27	1	396	3	N	-0-			-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	185	1	2548	3	N	-0-			-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	191	1	2971	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	200	1	2883	3	N	-0-			-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	187	1	2849	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	188	1	2713	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	168	1	2459	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	806	N	804	-0-	-2	-0-	22	1	764	3	N	16	85	1			15
							18	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	N	2					17
							2	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	75	1	747	3	N	-0-					17
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	47	1	456	3	N	43					60
							47	9									
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	55	1	554	3	N	-0-					60
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	79	1	718	3	N	27					87
							30	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

03	1364	X	924	-0-	-440	-0-	56	1	868	3	N	-0-					3
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					3
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	53	1	790	3	N	4					7
							4	9									
06	900	N	367	-0-	-533	-0-	4	1	363	3	N	-0-					7
07	806	N	450	-0-	-356	-0-	12	1	438	3	N	-0-					7
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	3	N	-0-					7

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	67	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	76	1	1072	3	N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1327	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	61	1	879	3	Y	2					20
							2	9									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	44	1	784	3	Y	-0-					20
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	3	Y	-0-					20
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	44	1	818	3	Y	-0-					20
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	3	Y	2					22
							5	4	2	9							
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1191	3	Y	-0-					22

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	168	1	2999	3	N	-0-					24
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	175	1	2946	3	N	-0-					24
05	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	203	1	2929	3	N	-0-					24
06	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	194	1	2844	3	N	-0-					24
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	215	1	3087	3	N	-0-					24
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	203	1	2943	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

03	5797	X	4620	-0-	-1177	-0-	341	1	4279	3	N	-0-	101	1			31
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	380	1	4604	3	N	-0-					31
05	5549	X	4852	-0-	-697	-0-	329	1	4514	3	N	8					39
							9	9									
06	4560	X	4512	-0-	-48	-0-	334	1	4178	3	N	-0-					39
07	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	325	1	4062	3	N	-0-					39
08	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	339	1	4109	3	N	-0-					39

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

03	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	200	1	2922	3	N	11					106
							12	9									
04	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	136	1	2436	3	N	1					107
							1	9									
05	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	124	1	2205	3	N	-0-	97	1			10
06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	139	1	2621	3	N	-0-					10
07	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	71	1	2011	3	N	-0-					10
08	3131	X	1816	-0-	-1315	-0-	64	1	1752	3	N	-0-					10

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

03	527	N	288	-0-	-239	-0-	48	1	240	3	N	-0-					-0-
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	70	1	328	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	3	N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	191	1	3088	3	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	216	1	3160	3	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	222	1	3155	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	188	1	2692	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	189	1	2642	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	201	1	3038	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	6					12
							7	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	3	Y	4					13
							4	9									
06	1590	N	1090	-0-	-500	-0-	45	1	1042	3	Y	3	8	1			8
							3	9									
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	54	1	1382	3	Y	3					11
							3	9									
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	47	1	1198	3	Y	2					13
							2	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	3	N	1					63
							1	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	3	N	-0-					63
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	N	-0-					63
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	70	1	104	3	N	-0-					63
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	3	N	-0-					63
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	117	1	960	3	N	-0-					63

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	3	Y	-0-					28
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	122	1	1777	3	Y	10					38
							11	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	3	Y	3					41
							3	9									
06	2100	N	1711	-0-	-389	-0-	112	1	1599	3	Y	-0-					41
07	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	120	1	1688	3	Y	-0-					41
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	3	Y	-0-					41

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					100
04	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1954	3			N	-0-					100
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	N	2					102
06	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	1822	3			N	-0-					102
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2020	3	6	9	N	5					107
08	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1439	3	17	9	N	15	116	1			6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	13	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	230	1	3976	3	Y	-0-					60
04	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	249	1	3642	3	Y	16					76
							18	9									
05	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	259	1	3692	3	Y	8					84
							9	9									
06	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	222	1	3161	3	Y	-0-					84
07	4216	X	3418	-0-	-798	-0-	228	1	3190	3	Y	-0-					84
08	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	232	1	3510	3	Y	-0-					84

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	66	1	439	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	3	N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	472	3	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	84	1	388	3	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	3	N	-0-					122
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-					122
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					122
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	15	1	268	3	N	-0-					122
07	558	N	305	-0-	-253	-0-	10	1	295	3	N	-0-					122
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	N	-0-					122

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	268	3	Y	1					21
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					21
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					21
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					21
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1					22
							1	9									
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	3	Y	-0-					22

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	9	1	284	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

03	775	N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	3	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	49	1	680	3	N	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

03	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	3	N	-0-					14
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	N	-0-					14
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	93	1	557	3	N	-0-					14
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	128	1	931	3	N	-0-					14
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	119	1	543	3	N	-0-					14
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	101	1	488	3	N	7					21
							8	9									

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	86	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	73	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	639	-0-	-801	-0-	8	1	631	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	40	1	1191	3	N	-0-					-0-
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	2262	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	3	N	-0-			48
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-			48
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			48
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-			48
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	N	-0-			48
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	17	1	258	3	N	-0-			48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	152	1	2739	3	N	-0-			52
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	171	1	2882	3	N	-0-			52
05	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	197	1	2849	3	N	-0-			52
06	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	178	1	2641	3	N	-0-			52
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	189	1	2762	3	N	-0-			52
08	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	185	1	2735	3	N	-0-			52

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	3	N	-0-			14
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	N	-0-			14
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	N	-0-			14
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	3	N	-0-			14
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	N	-0-			14
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-			14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-			-0-
06	900	N	97	-0-	-803	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
07	930	N	462	-0-	-468	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	36	1	765	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	121	1	1604	3	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	143	1	1691	3	N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	177	1	2238	3	N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2239	3	N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	155	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	146	1	1960	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	103	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	105	1	1343	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	100	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	91	1	1212	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	3	N	-0-					87
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	180	1	1211	3	N	-0-					87
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	180	1	1176	3	N	-0-					87
06	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	169	1	985	3	N	-0-					87
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	186	1	1166	3	N	-0-					87
08	1364	N	969	-0-	-395	-0-	180	1	788	3	N	1					88
							1	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	243	1	676	2	N	-0-					37
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	284	1	730	2	N	-0-					37
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	283	1	732	2	N	-0-					37
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	291	1	712	2	N	-0-					37
07	1054	N	573	-0-	-481	-0-	573	2			N	-0-					37
08	1023	N	706	-0-	-317	-0-	703	2	3	9	N	3					40

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	32	1	477	2	N	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	24	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	67	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	877	-0-	-233	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	52	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	153	1	2251	2	Y	20	16	1			21
							22	9									
04	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	119	1	2413	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	142	1	2733	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	105	1	2483	2	Y	15	18	1			19
							17	9									
07	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	84	1	2485	2	Y	18	19	1			18
							20	9									
08	2883	N	2680	-0-	-203	-0-	122	1	2543	2	Y	14	11	1			21
							15	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	337	1	4979	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
04	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	265	1	5383	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
05	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	285	1	5504	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	218	1	5137	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
07	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	179	1	5285	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
08	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	251	1	5250	2	Y	14	12	1			14
							15	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	188	1	3648	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	206	1	3926	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	211	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	363	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3174	-0-	-1197	-0-	165	1	3009	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3454	-0-	-824	-0-	179	1	3275	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	362	1	3109	2	Y	35					105
							39	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	314	1	3049	2	Y	28					133
							31	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	269	1	3088	2	Y	34	75	1			92
							37	9									
06	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	196	1	2950	2	Y	32	85	1			39
							35	9									
07	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	151	1	2932	2	Y	12					51
							13	9									
08	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	230	1	3044	2	Y	13					64
							14	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	651	N	374	-0-	-277	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	24	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	106	1	2054	2	N	-0-					5
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	116	1	2213	2	N	-0-					5
05	3100	N	4101	-0-	1001	1001	203	1	3898	2	N	-0-					5
06	3000	N	4690	-0-	1690	2691	234	1	4456	2	N	-0-					5
07	3100	N	2437	-0-	-663	2028	127	1	2310	2	N	-0-					5
*08	4483	X	2455	-0-	-2028	-0-	127	1	2328	2	N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					70
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					70
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	N	6					76
06	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					76
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	N	9					85
08	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					85

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	54	1	1047	2	N	-0-					9
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	55	1	1045	2	N	-0-					9
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					9
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	102	1	1942	2	N	-0-					9
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	54	1	991	2	N	2					11
							2	9									
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	54	1	997	2	N	-0-					11

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	2	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	419	2	Y	-0-					3
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	107	1	447	2	Y	-0-					3
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	76	1	385	2	Y	-0-					3
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					3
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	375	1	4465	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	369	1	4224	2	Y	-0-					10
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	336	1	4172	2	Y	-0-					10
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	328	1	3952	2	Y	-0-					10
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	327	1	3975	2	Y	-0-					10
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	244	1	3751	2	Y	4					14
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

03	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	102	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	76	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	46	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	308	1	2647	2	Y	-0-					53
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	259	1	2518	2	Y	29					82
							32	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	238	1	2728	2	Y	-0-					82
06	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	158	1	2376	2	Y	9	81	1			10
							10	9									
07	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	129	1	2507	2	Y	-0-					10
08	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	198	1	2623	2	Y	-0-					10

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	222	1	2453	2	N	-0-					66
04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	230	1	2348	2	N	-0-					66
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	252	1	2594	2	N	-0-					66
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	195	1	2372	2	N	-0-					66
07	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	135	1	2386	2	N	-0-					66
08	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	195	1	2195	2	N	1					67
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	121	1	1019	2	Y	-0-					14
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	139	1	1492	2	Y	-0-					14
05	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	134	1	1236	2	Y	-0-					14
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	131	1	1657	2	Y	-0-					14
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	120	1	1868	2	Y	-0-					14
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	Y	31	42	1			3
							34	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	520	1	3065	2	Y	-0-					46
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	466	1	3026	2	Y	-0-					46
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3137	2	Y	3					49
							3	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	407	1	4047	2	Y	-0-					49
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	327	1	4103	2	Y	-0-					49
08	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	362	1	2248	2	Y	-0-					49

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-					6
04	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	103	1	1873	2	N	60					66
							66	9									
05	1519	N	396	-0-	-1123	-0-	33	1	362	2	N	1	58	1			9
							1	9									
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	14					23
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					23
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	148	1	1763	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
04	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	99	1	1136	2	Y	-0-					5
05	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					5
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					5
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	118	1	1432	2	Y	-0-					5
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	93	1	1426	2	Y	1					6
							1	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	503	1	4743	2	Y	21					25
							23	9									
04	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	462	1	4562	2	Y	16					41
							18	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	466	1	4781	2	Y	7					48
							8	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	409	1	4729	2	Y	13					61
							14	9									
07	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	326	1	4806	2	Y	9	48	1			22
							10	9									
08	5270	X	4644	-0-	-626	-0-	405	1	4239	2	Y	-0-					22

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	477	1	5680	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
04	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	467	1	5347	2	Y	-0-					10
05	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	430	1	5337	2	Y	-0-					10
06	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	429	1	5170	2	Y	-0-					10
07	6169	X	5603	-0-	-566	-0-	425	1	5178	2	Y	-0-					10
08	6169	X	5601	-0-	-568	-0-	342	1	5256	2	Y	3					13
							3	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	142	1	2417	2	N	-0-					7
04	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	127	1	2308	2	N	60					67
							66	9									
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	212	1	2359	2	N	2	59	1			10
							2	9									
06	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	185	1	2067	2	N	14					24
							15	9									
07	2573	X	2296	-0-	-277	-0-	150	1	2146	2	N	-0-					24
08	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	220	1	2263	2	N	-0-					24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	156	1	1854	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	145	1	1795	2	Y	-0-					3
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	152	1	1833	2	Y	-0-					3
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-					3
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	2					5
							2	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

03	2914	X	1304	-0-	-1610	-0-	136	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	170	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3385	-0-	285	285	272	1	3113	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3332	-0-	332	617	207	1	3106	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
07	3100	N	3433	-0-	333	950	168	1	3252	2	Y	12					17
							13	9									
*08	4733	X	3783	-0-	-950	-0-	265	1	3504	2	Y	13					30
							14	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

03	1302	N	924	-0-	-378	-0-	71	1	851	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	45	1	517	2	Y	-0-					4
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	156	1	1938	2	Y	-0-					4
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	2	Y	-0-					4
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	2	Y	-0-					4
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	115	1	1764	2	Y	1					5
							1	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

03	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	146	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	69	1	2051	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

03	682	N	595	-0-	-87	-0-	77	1	516	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	74	1	499	2	Y	3					8
							3	9									
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	60	1	531	2	Y	3					11
							3	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	67	1	497	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	Y	-0-					7
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	Y	3					10
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	98	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23	1	276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					1
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					1
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					1
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					1

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-					49
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					49
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					49
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-					49
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	35	1	1048	2	Y	-0-					49
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-					49

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		208	-0-	208	208	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		197	-0-	197	405	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	584	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	173	757	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
*08	920	X	163	-0-	-757	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	1910	2	Y	-0-					3
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	185	1	1797	2	Y	-0-					3
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	120	1	1807	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	93	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	142	1	1880	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	187	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	179	1	2048	2	Y	-0-					-0-
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	174	1	2618	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	134	1	2603	2	Y	12					15
							13	9									
*08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	Y	13					28
							14	9									

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	272	2	N	8					27
							9	9									
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	105	1	270	2	N	1					28
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	97	1	251	2	N	1					29
							1	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	112	1	273	2	N	-0-					29
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					29
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	2	1	9	N	1					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	209	1	583	2	N	-0-					6
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	221	1	570	2	N	5					11
							6	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	249	1	644	2	N	-0-					11
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	232	1	568	2	N	1					12
							1	9									
07	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-					12
08	806	N	443	-0-	-363	-0-	442	2	1	9	N	1					13

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	380	1	5264	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	364	1	4988	2	N	4					4
							4	9									
05	5735	X	5434	-0-	-301	-0-	391	1	5039	2	N	4					8
							4	9									
06	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	359	1	4989	2	N	-0-	7	1			1
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	365	1	4981	2	N	6	7	1			-0-
							7	9									
08	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	310	1	4777	2	N	4					4
							4	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5	6	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7	6	1			4
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5	7	1			2
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1100	2	7	9	N	6	4	1			4
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1090	2	4	9	N	4	4	1			4
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1152	2	4	9	N	4	7	1			1

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3250	2	17	9	N	15	17	1			9
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14	16	1			7
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3147	2	12	9	N	11	14	1			4
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2841	2	14	9	N	13	8	1			9
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	N	11	9	1			11
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3524	2	10	9	N	9	18	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	N	7	8	1			16
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10	9	1			17
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	N	6	9	1			14
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	N	8	5	1			17
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	1			17
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5	9	1			13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5	7	1			3
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10	8	1			5
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6	9	1			2
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1332	2	7	9	N	6	4	1			4
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1117	2	6	9	N	5	4	1			5
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1329	2	6	9	N	5	9	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

03	713	N	465	-0-	-248	-0-	462	2	3	9	N	3	4	1			2
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5	4	1			3
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	5	1			1
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	N	2	2	1			1
07	961	N	595	-0-	-366	-0-	594	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	1			1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1			1
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	404	2	3	9	N	3	1	1			2
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	2	1	9	N	1	3	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	408	1	1402	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	416	1	1353	2	N	9	9	1			5
							10	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	414	1	1317	2	N	8	10	1			3
							9	9									
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	351	1	1285	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	416	1	1186	2	N	7	5	1			7
							8	9									
08	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	361	1	1258	2	N	5	11	1			1
							6	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	3	1			1
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	N	4	3	1			2
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	2	2	9	N	2	3	1			1
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	2	1			2
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	2	1			3
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	4	1			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3987	2	19	9	N	17	20	1			10
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3802	2	23	9	N	21	20	1			11
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3273	2	17	9	N	15	21	1			5
06	2850	X	2334	-0-	-516	-0-	2321	2	13	9	N	12	9	1			8
07	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2383	2	10	9	N	9	8	1			9
08	2945	X	1623	-0-	-1322	-0-	1617	2	6	9	N	5	13	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	1	1			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1			1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3	5	1			2
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	5	1			3
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3	5	1			1
06	1110	N	970	-0-	-140	-0-	964	2	6	9	N	5	3	1			3
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	N	4	3	1			4
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	2	4	9	N	4	7	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4	3	1			2
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	4	1			3
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3	5	1			1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	3	1			3
07	930	N	670	-0-	-260	-0-	668	2	2	9	N	2	3	1			2
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	935	2	3	9	N	3	4	1			1

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	135	1	462	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	161	1	522	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	570	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	713	N	82	-0-	-631	-0-	21	1	61	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	543	-0-	-201	-0-	121	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	5	1			2
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	828	2	4	9	N	4	4	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4	5	1			1
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	835	2	3	9	N	3	2	1			2
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3	2	1			3
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	828	2	3	9	N	3	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	577	1	1982	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	557	1	1812	2	N	14	13	1			7
							15	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	579	1	1841	2	N	9	13	1			3
							10	9									
06	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	508	1	1860	2	N	11	7	1			7
							12	9									
07	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	626	1	1785	2	N	9	7	1			9
							10	9									
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	540	1	1885	2	N	8	15	1			2
							9	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2	5	1			1
04	720	N	403	-0-	-317	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	4	1			2
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1950	2	12	9	N	11	6	1			7
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	N	11	8	1			10
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2596	2	9	9	N	8	16	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	19	1			99
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3157	2	196	9	N	178	201	1			76
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3247	2	14	9	N	13	18	1			71
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3127	2	48	9	N	44	9	1			106
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35	9	1			132
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2888	2	22	9	N	20	18	1			134

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	100	1	1881	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	81	1	1602	3	N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	94	1	1848	3	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1272	-0-	-774	-0-	77	1	1192	3	N	3					3
							3	9									

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	65	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	3	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	66	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	68	1	1030	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	53	1	550	3	N	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	55	1	565	3	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	3	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	56	1	556	3	N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	66	1	628	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

03	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	794	3	N	8					31
							9	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	-0-					31
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	3	N	-0-					31
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	27					58
							30	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	N	-0-					58
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	908	3	N	5					63
							6	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	85	1	1530	3	N	-0-					53
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	86	1	1451	3	N	-0-					53
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	105	1	1507	3	N	-0-					53
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1480	3	N	-0-					53
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	115	1	1651	3	N	-0-					53
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	3	N	-0-					53

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

03	2046	X	1166	-0-	-880	-0-	75 2	1 9	1089	3	N	2					12
04	1320	X	952	-0-	-368	-0-	51	1	901	3	N	-0-					12
05	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					12
06	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	56	1	1045	3	N	-0-					12
07	1178	X	846	-0-	-332	-0-	29 1	1 9	816	3	N	1					13
08	1178	X	694	-0-	-484	-0-	25	1	669	3	N	-0-					13

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	322	3	Y	1					10
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					10
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					10
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					10
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	513	3	Y	1					11
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	129	1	1850	3	Y	4					38
							4	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	3	Y	-0-					38
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	3	Y	-0-					38
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	87	1	1647	3	Y	-0-					38
07	1984	N	1318	-0-	-666	-0-	45	1	1270	3	Y	3					41
							3	9									
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	52	1	1416	3	Y	-0-					41

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	519	1	2764	3	N	79	83	1			32
							87	9									
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	516	1	2533	3	N	-0-					32
05	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	508	1	2597	3	N	-0-					32
06	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	451	1	2816	3	N	-0-					32
07	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	406	1	2475	3	N	-0-					32
08	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	496	1	2554	3	N	74					106
							81	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

03	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	3	N	-0-					30
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	N	-0-					30
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					30
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	38	3	1	9	N	1					31
07	496	N	59	-0-	-437	-0-	2	1	57	3	N	-0-					31
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	242	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	59	1	284	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	526	3	N	5					19
							6	9									
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	24	1	279	3	N	-0-					19
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	27	1	336	3	N	-0-					19
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	31	1	424	3	N	15					34
							17	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					34
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	N	3					37
							3	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

03	527	N	441	-0-	-86	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	172	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	3	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	311	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

03	775	N	399	-0-	-376	-0-	42	1	357	2	N	-0-					20
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	2	N	-0-					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	-0-					20
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2	N	-0-					20
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-					20
08	558	N	285	-0-	-273	-0-	48	1	237	2	N	-0-					20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

03	2511	N	658	-0-	-1853	-0-	1	1	326	2	Y	-0-	63	1			-0-
							331	4									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	72	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	95	1	2502	2	Y	-0-					-0-
							603	4									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	92	1	2319	2	Y	-0-					-0-
							370	4									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	94	1	2164	2	Y	-0-					-0-
							386	4									
*08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	-0-					-0-
							362	4									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11450 - 11812

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	3000	N	3357	-0-	357	357	111	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							447	4									
07	3100	N	5775	-0-	2675	3032	206	1	4726	2	Y	-0-					-0-
							843	4									
*08	3100	N	5676	-0-	2576	5608	296	1	4511	2	Y	-0-					-0-
							869	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					12
							17	4									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-					12
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					12
							103	4									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					12
							10	4									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					12
							5	4									
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					12
							33	4									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

03	5580	X	977	-0-	-4603	-0-	1	1	484	2	Y	-0-					-0-
							492	4									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	221	1	4394	2	Y	-0-					-0-
							238	4									
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	183	1	4825	2	Y	-0-					-0-
							1163	4									
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	139	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							563	4									
07	4898	X	4551	-0-	-347	-0-	162	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							664	4									
08	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	238	1	3631	2	Y	-0-					-0-
							699	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	47	-0-	47	6353	1 9	1 4	37	2	Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6353					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6353					Y	-0-					23
*08	6353	X	-0-	-0-	-6353	-0-					Y	-0-					23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

03	4712	X	1729	-0-	-2983	-0-	1 871	1 4	857	2	Y	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	232 249	1 4	4601	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	171 1088	1 4	4511	2	Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	198 803	1 4	5026	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3980	-0-	-1941	-0-	142 581	1 4	3257	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4114	-0-	-1652	-0-	215 629	1 4	3270	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					28
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15 17	1 4	308	2	Y	-0-					28
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	86 549	1 4	2278	2	Y	-0-					28
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	85 342	1 4	2142	2	Y	-0-					28
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	97 395	1 4	2217	2	Y	-0-					28
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77 226	1 4	1174	2	Y	-0-					28

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

03	2826	N	108	-0-	-2718	-0-	1 54	1 4	53	2	Y	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	194 212	1 4	3870	2	Y	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	140 893	1 4	3702	2	Y	-0-					-0-
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	61 247	1 4	1544	2	Y	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	75 309	1 4	1730	2	Y	-0-					-0-
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	127 372	1 4	1931	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	1	1	28	2	Y	-0-					24
						7	4									
06	14B2 EXT	4	-0-	4	40	1	1	3	2	Y	-0-					24
07	14B2 EXT	1	-0-	1	41	1	2			Y	-0-					24
*08	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	703	2	Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	694	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					3
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					3
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	N	-0-					3
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-					3
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	8					11
							9	9									
*08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-	4	6			7

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					35
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					35
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					35
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					35
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					35
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	8			35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

03	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			Y	-0-					175
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					175
05	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2630	2			Y	-0-					175
06	2850	X	2096	-0-	-754	-0-	2096	2			Y	-0-					175
07	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-	2778	2			Y	-0-					175
08	3813	X	1462	-0-	-2351	-0-	1462	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 9540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509	345	1			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	602	553	1			213

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	15	1	65	2	Y	1					7
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	174	1	319	2	Y	2					9
							2	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	60	1	78	2	Y	1					10
							1	9									
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	174	2	Y	1					11
							1	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					11

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

03	1333	N	492	-0-	-841	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	229	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	219	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	219	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	179	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	193	1	844	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	245	1	2278	2	Y	-0-					41
04	3210	X	2843	-0-	-367	-0-	303	1	2540	2	Y	-0-					41
05	3317	X	240	-0-	-3077	-0-	15	1	207	2	Y	16					57
							18	9									
06	3210	X	1081	-0-	-2129	-0-	38	1	1041	2	Y	2					59
							2	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	202	1	5264	2	Y	-0-					59
*08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	2	Y	16					75
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	256	-0-	-829	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7453	-0-	-545	-0-	496	1	6953	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
04	7740	X	6579	-0-	-1161	-0-	478	1	6098	2	Y	3					14
							3	9									
05	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	519	1	6586	2	Y	3					17
							3	9									
06	7200	X	6509	-0-	-691	-0-	472	1	6031	2	Y	5					22
							6	9									
07	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	454	1	6437	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
08	7440	X	5838	-0-	-1602	-0-	372	1	5463	2	Y	3					15
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	276	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	254	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	256	-0-	-829	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	1154	-0-	-1606	-0-	41	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3807	-0-	707	707	141	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2933	-0-	-167	540	140	1	2793	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	432	1	6057	2	Y	8	30	1			23
							9	9									
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	434	1	5535	2	Y	5					28
							6	9									
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	456	1	5783	2	Y	8					36
							9	9									
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	457	1	5833	2	Y	10					46
							11	9									
07	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	396	1	5609	2	Y	8	28	1			26
							9	9									
08	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	365	1	5370	2	Y	6					32
							7	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	219	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3001	-0-	-269	-0-	218	1	2783	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	221	1	2798	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	203	1	2599	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	203	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	215	1	3158	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	60	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	50	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	53	1	780	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	648	1	9079	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8408	-0-	-532	-0-	611	1	7797	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8773	-0-	-465	-0-	641	1	8132	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	9040	-0-	-380	-0-	656	1	8384	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8062	-0-	-1672	-0-	532	1	7530	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	7592	-0-	-2142	-0-	484	1	7108	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	363	1	5087	2	Y	7	27	1			20
							8	9									
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	5					25
							6	9									
05	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	343	1	4348	2	Y	6					31
							7	9									
06	5280	X	4592	-0-	-688	-0-	333	1	4249	2	Y	9					40
							10	9									
07	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	338	1	4789	2	Y	7	25	1			22
							8	9									
08	5518	X	5375	-0-	-143	-0-	342	1	5026	2	Y	6					28
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	529	1	7410	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	518	1	6611	2	Y	1					8
							1	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	476	1	6040	2	Y	2					10
							2	9									
06	7680	X	6324	-0-	-1356	-0-	459	1	5862	2	Y	3					13
							3	9									
07	7936	X	5930	-0-	-2006	-0-	391	1	5537	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	7936	X	7343	-0-	-593	-0-	468	1	6873	2	Y	2					9
							2	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	95	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	220	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	222	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	218	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	192	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	228	1	999	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2813	-0-	-2488	-0-	273	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	2363	-0-	-1777	-0-	252	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	812	1	11432	2	Y	-0-					-0-
06	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	384	1	10418	2	Y	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	126	1	3270	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	1961	-0-	-10284	-0-	94	1	1867	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	#	1768	-0-	-340	-0-	171	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1890	#	1793	-0-	-97	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	2	Y	-0-					-0-
07	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*08	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1806	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4750	16397	-0-	11647	11647	641	1	15756	2	N	-0-					-0-
07	7750	14581	-0-	6831	18478	626	1	13955	2	N	-0-					-0-
*08	7750	11345	-0-	3595	22073	619	1	10726	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	#	6144	-0-	-1482	-0-	483	1	5624	2	Y	34					42
							37	9									
04	4801	R	4801	-0-	-0-	-0-	374	1	4404	2	Y	21	54	1			9
							23	9									
05	5997	R	5997	-0-	-0-	-0-	456	1	5516	2	Y	23					32
							25	9									
06	6270	#	5135	-0-	-1135	-0-	401	1	4716	2	Y	16					48
							18	9									
07	6479	#	1591	-0-	-4888	-0-	130	1	1453	2	Y	7	33	1			22
							8	9									
08	6138	#	2683	-0-	-3455	-0-	226	1	2444	2	Y	12					34
							13	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	N	3					88
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	214	1	1257	2	N	4					92
							4	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	260	1	1687	2	N	1					93
							1	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	249	1	1488	2	N	-0-					93
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	259	1	1541	2	N	2					95
							2	9									
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	238	1	1403	2	N	2					97
							2	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	316	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259 B	1259	285	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	1447	-0-	-1259 B	-0-	297	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	365	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	260	1	1265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	164	1	1217	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-					190
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					190
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					190
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					190
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					190
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					190

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	227	3	Y	4					29
							4	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2					31
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					31
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					31
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	202	3	Y	5					36
							6	9									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					31
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	246	3	Y	3					34
							3	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					34
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					34
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	222	3	Y	3					37
							3	9									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

03	806	N	778	-0-	-28	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	51	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	66	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	22					42
							24	9									
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	239	3	Y	16					58
							18	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	23					81
							25	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					81
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	30					111
							33	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					111

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	111					137
							122	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	58	175	1			20
							64	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	6					26
							7	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	1					27
							1	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	44					71
							48	9									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					71

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	Y	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	46	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	48	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	64	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	340	-0-	-249	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	34	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	54	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	64	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	65	1	1044	3	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	67	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	53	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	68	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	42	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	47	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	46	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	43	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	51	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	66	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	52	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	47	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	37	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	49	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	46	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	64	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	63	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	62	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	80	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	45	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	3	Y	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			77
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	Y	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	39	1	631	3	Y	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	-0-			-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	41	1	610	3	Y	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			51
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	5			56
							6	9							
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	189	3	Y	9			65
							10	9							
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			65
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	182	3	Y	11			76
							12	9							
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			76

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	583	-0-	-347	-0-	39	1	544	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	3	Y	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	38	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	85	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	87	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					28
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					28
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					28
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	81	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	97	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	56	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	51	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	66	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	43	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	56	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	72	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	38	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	116	-0-	-535	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	43	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	3	Y	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	24	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	31	1	304	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	144	1	2138	3	Y	-0-			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2130	3	Y	-0-			-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	3	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	138	1	2063	3	Y	-0-			-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	164	1	2362	3	Y	-0-			-0-
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	61	1	978	3	Y	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	63	1	948	3	Y	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	53	1	655	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	68	1	668	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	43	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	676	-0-	-134	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	47	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	601	-0-	-59	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	624	-0-	-89	-0-	58	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	59	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	76	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	68	1	953	3	Y	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	35	1	334	3	N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	36	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	531	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	-0-					-0-
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	52	1	452	3	N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	66	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	247	-0-	-32	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	3	N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	32	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	19	1	57	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	319	1	201	3	N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	122	1	181	3	N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	99	1	176	3	N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	21	1	145	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	322	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	133	1	177	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	408	1	256	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	270	1	400	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	250	1	441	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	389	1	203	3	N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	133	1	178	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	167	1	105	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	21	1	146	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	147	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	93	1	125	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	306	1	192	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-
05	465	N	224	-0-	-241	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
07	403	N	250	-0-	-153	-0-	164	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	97	1	130	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	330	1	208	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	179	1	264	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	179	1	316	3	N	-0-					-0-
06	510	N	82	-0-	-428	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	363	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	230	1	309	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	339	1	213	3	N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	43	1	64	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	111	-0-	-429	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	66	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	47	1	29	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	56	1	98	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					2
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					2
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	51	1	409	3	Y	3					5
							3	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	4					9
							4	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	Y	-0-					9
08	465	N	336	-0-	-129	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					9

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	96	1	282	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	239	1	279	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	146	1	303	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	103	1	299	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	223	1	141	3	N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	123	1	181	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	330	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	209	1	279	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	322	1	202	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	194	1	288	3	N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	181	1	321	3	N	-0-					-0-
06	510	N	258	-0-	-252	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	300	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	217	1	290	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	173	1	286	3	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	105	1	244	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	106	1	291	3	N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	110	1	262	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	112	1	268	3	N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	138	1	248	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	248	X	204	-0-	-44	-0-	59	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	257	-0-	-13	-0-	59	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	257	-0-	-22	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	252	-0-	-18	-0-	57	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	263	-0-	-16	-0-	67	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	260	-0-	-19	-0-	53	1	207	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

03	217	X	204	-0-	-13	-0-	59	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	50	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	29	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	192	-0-	-25	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	222	1	139	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	147	1	218	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	134	1	236	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	126	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	60	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	59	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	137	1	86	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	99	1	146	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	82	1	145	3	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	117	1	61	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	87	1	116	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	348	-0-	-86	-0-	100	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	104	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	319	-0-	-53	-0-	78	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	270	-0-	-90	-0-	61	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	268	-0-	-197	-0-	68	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	237	-0-	-228	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	64	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	187	-0-	-23	-0-	43	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	56	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	176	-0-	-41	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	181	1	114	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	84	1	125	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	153	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	102	1	137	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	104	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	349	-0-	-11	-0-	79	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	357	-0-	-15	-0-	91	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

03	341	X	314	-0-	-27	-0-	90	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	286	-0-	-44	-0-	66	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	299	-0-	-11	-0-	73	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	282	-0-	-18	-0-	64	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	304	-0-	-6	-0-	77	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	297	-0-	-13	-0-	60	1	237	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	341	X	315	-0-	-26	-0-	91	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	307	-0-	-23	-0-	71	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	330	-0-	-11	-0-	80	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	300	-0-	-30	-0-	68	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	300	-0-	-10	-0-	76	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	241	-0-	-100	-0-	49	1	192	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

03	279	X	192	-0-	-87	-0-	55	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	266	-0-	-4	-0-	61	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	50	1	194	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

03	248	X	137	-0-	-111	-0-	40	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	163	-0-	-77	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	117	-0-	-131	-0-	29	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	113	-0-	-127	-0-	26	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	103	-0-	-145	-0-	26	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	136	-0-	-19	-0-	28	1	108	3	Y	-0-					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	1023	N	645	-0-	-378	-0-	61	1	583	3	Y	1					4
							1	9									
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	67	1	570	3	Y	-0-					4
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	101	1	899	3	Y	6					10
							7	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	99	1	833	3	Y	9					19
							10	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	79	1	707	3	Y	-0-					19
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	65	1	610	3	Y	-0-					19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	225	-0-	-54	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	146	-0-	-124	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	152	-0-	-118	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	154	-0-	-125	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	162	-0-	-55	-0-	32	1	130	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	675	-0-	-472	-0-	194	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	630	-0-	-360	-0-	145	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	646	-0-	-346	-0-	157	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	186	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	717	-0-	-58	-0-	182	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	668	-0-	-14	-0-	136	1	532	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	75	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	58	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	252	-0-	-18	-0-	57	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	67	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	238	-0-	-41	-0-	48	1	190	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	859	-0-	-40	-0-	247	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	215	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	214	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	789	-0-	-51	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	748	-0-	-213	-0-	190	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	731	-0-	-230	-0-	149	1	582	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	164	1	335	3	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	114	1	330	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	164	1	271	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	471	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	247	1	358	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	75	1	252	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	82	1	271	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	85	1	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	71	1	224	3	N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	79	1	229	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	114	-0-	-10	-0-	33	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	121	-0-	-29	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	125	-0-	-30	-0-	25	1	100	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	534	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	55	1	507	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	56	1	488	3	N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	55	1	478	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	75	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	84	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	87	1	46	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	3	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	64	1	398	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	206	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	160	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	176	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	550	-0-	-110	-0-	124	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	581	-0-	-101	-0-	148	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	668	-0-	-14	-0-	136	1	532	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	115	1	170	3	N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	100	1	177	3	N	-0-					-0-
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	223	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	139	1	187	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	187	-0-	-185	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	190	-0-	-182	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	3	N	-0-			-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	3	N	-0-			-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	177	1	551	3	N	-0-			-0-
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	174	1	596	3	N	-0-			-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	178	1	523	3	N	-0-			-0-
*08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	161	1	630	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	309	-0-	-1	-0-	75	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	270	X	172	-0-	-98	-0-	39	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	341	X	246	-0-	-95	-0-	63	1	183	3	Y	-0-			-0-
08	341	X	276	-0-	-65	-0-	56	1	220	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	185	1	618	3	Y	-0-			-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	159	1	544	3	Y	-0-			-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	176	1	516	3	Y	-0-			-0-
*08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	127	1	499	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	248	X	176	-0-	-72	-0-	51	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	210	X	179	-0-	-31	-0-	40	1	139	3	Y	-0-			-0-
07	279	X	226	-0-	-53	-0-	58	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	279	X	223	-0-	-56	-0-	45	1	178	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	93	X	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
*08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	114	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	3	Y	-0-			-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-			-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	118	1	404	3	Y	-0-			-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	131	1	384	3	Y	-0-			-0-
*08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	119	1	468	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	179	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	619	-0-	-11	-0-	143	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	602	-0-	-142	-0-	147	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	543	-0-	-177	-0-	123	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	587	-0-	-157	-0-	149	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	506	-0-	-145	-0-	103	1	403	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	358	1	225	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	347	1	513	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	236	1	417	3	N	-0-					-0-
06	570	N	352	-0-	-218	-0-	44	1	308	3	N	-0-					-0-
07	899	N	613	-0-	-286	-0-	402	1	211	3	N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	265	1	354	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	100	-0-	-24	-0-	29	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	115	-0-	-5	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	119	-0-	-5	-0-	24	1	95	3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	103	1	65	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	1	92	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	52	1	93	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	85	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	42	1	271	3	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	106	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	135	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	215	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	214	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	211	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	254	1	346	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	157	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	137	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	194	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	172	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	184	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	190	1	260	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	36	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	21					21
							23	9									

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	137	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	128	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	72	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	81	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-	-419	-0-	72	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	207	1	422	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	133	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	126	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	129	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	104	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	152	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	230	1	470	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	70	-0-	70	70	46	1	24	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	466	-0-	466	536	199	1	267	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	41	1	55	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	47	1	95	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	159	1	623	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	160	1	628	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	117	1	632	3	N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	193	1	576	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	228	1	593	3	N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	282	1	517	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	69	-0-	69	69	14	1	55	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	83	-0-	83	152	46	1	37	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	204	8	1	44	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	16	-0-	16	220	4	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	54	-0-	54	274	15	1	39	3	N	-0-					-0-
*08	336	X	62	-0-	-274	-0-	22	1	40	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	143	1	981	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	43	1	379	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	66	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	76	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	126	1	257	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	90	1	614	3	N	-0-					1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	N	-0-					1
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	3	N	-0-					1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	N	-0-					1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	N	-0-					1
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	565	3	N	-0-					1

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	51	1	170	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	157	3	N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	38	1	121	3	N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	37	1	109	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	452	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	441	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	118	1	407	3	N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	127	1	352	3	N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	148	1	328	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	179	1	334	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	188	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	203	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	136	1	252	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	41	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	45	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	54	1	101	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	34	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	36	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	52	1	98	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	105	1	233	3	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	122	1	228	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	123	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	144	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	185	1	408	3	Y	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	211	1	394	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	32	1	138	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	51	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	57	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	773	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	243	1	815	3	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	224	1	744	3	N	-0-					-0-
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	196	1	604	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	204	1	642	3	N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	234	1	681	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	145	1	495	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	127	1	420	3	N	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	106	1	326	3	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	132	1	415	3	N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	159	1	464	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	302	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	286	1	959	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	273	1	905	3	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	221	1	681	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	195	1	616	3	N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	184	1	535	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	252	1	859	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	217	1	728	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	145	1	483	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	567	-0-	-513	-0-	139	1	428	3	N	-0-					-0-
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	132	1	415	3	N	-0-					-0-
08	620	N	394	-0-	-226	-0-	101	1	293	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	175	1	684	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	171	1	675	3	N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	107	1	575	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	223	1	663	3	N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	237	1	617	3	N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	288	1	528	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	160	1	538	3	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	3	N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	164	1	503	3	N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	166	1	524	3	N	-0-					-0-
08	744	N	471	-0-	-273	-0-	120	1	351	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	69	1	213	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	72	1	209	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	14	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	21	1	39	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
04	810	N	577	-0-	-233	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1	512	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	96	1	295	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	90	1	285	3	N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	102	1	298	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	86	1	189	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	95	1	178	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	61	1	262	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	76	1	259	3	N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	99	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	100	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	130	1	242	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	22	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	31	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	27	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	116	1	73	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	68	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	54	1	72	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	169	1	741	3	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	128	1	551	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	140	1	482	3	N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	170	1	473	3	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	195	1	430	3	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	223	1	416	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	54	1	277	3	Y	-0-					53
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	66	1	265	3	Y	-0-					53
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	Y	-0-					53
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					53
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	3	Y	-0-					53
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	-0-					53

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	161	1	1479	3	Y	2					9
							2	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1761	3	Y	-0-					9
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	240	1	2045	3	Y	14					23
							15	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	257	1	2077	3	Y	24					47
							26	9									
07	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	206	1	1774	3	Y	-0-					47
08	2294	N	1643	-0-	-651	-0-	165	1	1478	3	Y	-0-					47

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	128	1	564	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	140	1	608	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	301	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	510	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	680	1	1501	3	N	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	728	1	1355	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	55	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	69	1	128	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	366	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	315	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	255	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	297	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	227	-0-	-1044	-0-	46	1	181	3	Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	45	1	211	3	N	-0-					62
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	49	1	184	3	N	-0-					62
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	51	1	230	3	N	-0-					62
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	3	N	-0-					62
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-					62
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-					62

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	203	1	973	3	N	-0-					16
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	229	1	875	3	N	-0-					16
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	205	1	940	3	N	-0-					16
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	110	1	520	3	N	-0-					16
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	113	1	562	3	N	-0-					16
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	94	1	596	3	N	-0-					16

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	69	1	704	3	N	1					4
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	739	3	N	-0-					4
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	4					8
							4	9									
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	51	1	454	3	N	5					13
							6	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	56	1	526	3	N	-0-					13
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	46	1	451	3	N	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	311	1	1362	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	271	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	311	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	330	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	391	1	864	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	460	1	856	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	28	1	121	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	60	1	167	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	72	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	89	1	166	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	229	1	427	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	47	1	203	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	62	1	173	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	77	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	88	1	163	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	188	1	824	3	N	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	179	1	773	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	216	1	742	3	N	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	251	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	295	1	650	3	N	-0-					-0-
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	239	1	445	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	79	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	114	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	126	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	151	1	281	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					11
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					11
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					11
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					11
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					11
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					11

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	201	1	879	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	190	1	821	3	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	204	1	701	3	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	271	1	751	3	N	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	298	1	659	3	N	-0-					-0-
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	246	1	459	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	24	1	115	3	N	-0-					26
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	25	1	96	3	N	-0-					26
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	24	1	114	3	N	-0-					26
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	-0-					26
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	N	-0-					26
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					26

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	N	-0-					8
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	N	-0-					8
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	3	N	-0-					8
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	N	-0-					8
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					8
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					8

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	24	1	118	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	39	1	186	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	43	1	209	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	26	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	58	1	503	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	146	1	1409	3	N	3			9
							3	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	-0-			9
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1657	3	N	11			20
							12	9							
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	190	1	1602	3	N	18			38
							20	9							
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	3	N	-0-			38
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	159	1	1496	3	N	-0-			38

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	50	1	480	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	52	1	476	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	53	1	461	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	53	1	467	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	169	1	1159	3	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	104	1	1000	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	108	1	999	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	972	-0-	-237	-0-	100	1	872	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	100	1	877	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	441	-0-	-210	-0-	42	1	399	3	Y	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	3	Y	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	-0-			-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	25	1	227	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	26	1	224	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	16	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	105	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	46	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	60	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	436	-0-	-432	-0-	45	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	151	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	141	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	130	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	133	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	143	1	417	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	94	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	64	1	559	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	215	1	734	3	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	199	1	668	3	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	201	1	668	3	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	197	1	607	3	N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	199	1	625	3	N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	213	1	621	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	129	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	108	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	98	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	104	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	113	1	328	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	117	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	148	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	167	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	178	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	3	N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	4	1	436	3	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	3	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1238	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	143	1	870	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	174	1	810	3	N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	147	1	799	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	824	-0-	-199	-0-	148	1	676	3	N	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	181	1	840	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	32	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	31	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	308	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	304	1	1020	3	Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	288	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	288	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	269	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	286	1	833	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	126	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	124	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	118	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	114	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	122	1	357	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	101	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	104	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	103	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	101	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	105	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	111	1	322	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	74	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	89	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	67	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	73	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	98	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	Y	-0-					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	65	1	592	3	N	-0-					-0-
04	840	N	552	-0-	-288	-0-	45	1	507	3	N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	66	1	769	3	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	3	N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1271	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	53	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	59	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	57	1	494	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	46	1	401	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	98	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	69	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	70	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	70	1	613	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	156	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	143	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	128	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	120	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	133	1	386	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	3	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	5	1	380	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

03	310	N	284	-0-	-26	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	761	3	N	-0-					-0-
07	961	N	674	-0-	-287	-0-	52	1	622	3	N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	146	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	144	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	175	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	148	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	171	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	156	1	729	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	114	1	283	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	90	1	298	3	N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	91	1	284	3	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	84	1	287	3	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	93	1	274	3	N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	76	1	299	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	648	-0-	-158	-0-	61	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	60	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	63	1	547	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	65	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	59	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	62	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	61	1	532	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	41	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	28	1	244	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	64	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	63	1	210	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	61	1	204	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	58	1	179	3	N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	54	1	170	3	N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	59	1	173	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	133	1	1275	3	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	103	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	86	1	755	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	124	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	142	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	173	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	151	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	176	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	169	1	787	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	82	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	55	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	53	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	3	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-			-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	99	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	123	1	572	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	102	1	554	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	120	1	549	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	116	1	538	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	3	Y	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	65	1	619	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	66	1	609	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	48	1	424	3	Y	-0-			-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-			-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	38	1	336	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	122	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	76	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	82	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	78	1	684	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	56	1	489	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	68	1	597	3	Y	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	N	-0-					-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	N	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	899	3	N	-0-					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	34	1	399	3	N	-0-					-0-
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	102	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	82	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	95	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	94	1	435	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					1
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	57	1	337	3	Y	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-					1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	3	Y	-0-					1
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	61	1	364	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	503	-0-	-396	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	69	1	603	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	60	1	554	3	N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	57	1	497	3	N	-0-					-0-
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	49	1	387	3	N	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	4	1	416	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	N	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	Y	-0-					1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	-0-					1
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	103	1	701	3	Y	-0-					1
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					1
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					1
08	465	N	216	-0-	-249	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					1

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	121	1	736	3	Y	-0-					78
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	101	1	517	3	Y	-0-					78
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	104	1	591	3	Y	-0-					78
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	94	1	541	3	Y	-0-					78
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	94	1	515	3	Y	-0-					78
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	88	1	462	3	Y	-0-					78

VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	74	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	90	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	99	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	89	1	280	3	Y	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	99	1	287	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	57	1	495	3	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	40	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	51	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	112	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	104	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	106	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	111	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	98	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	96	1	278	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

03	434	N	384	-0-	-50	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					1
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	3	Y	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	3	Y	-0-					1
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	103	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	75	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	65	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	62	1	547	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	101	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	60	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	66	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	78	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	78	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	75	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	66	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	Y	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	54	1	314	3	Y	-0-					1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	493	3	Y	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	3	Y	-0-					1
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	404	3	Y	-0-					1

VT MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	3	Y	-0-					1
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	3	Y	-0-					1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	476	3	Y	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	90	1	525	3	Y	-0-					1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					1
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	78	1	412	3	Y	-0-					1

VT MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					1
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	Y	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					1
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					1
07	651	N	277	-0-	-374	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					1
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	52	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	57	1	497	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					1
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					1
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					1

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

03	465	N	362	-0-	-103	-0-	46	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	78	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	55	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	48	1	283	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	78	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	87	1	760	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	99	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	199	-0-	-173	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	61	1	249	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	Y	-0-					1
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	Y	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					1
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	43	1	270	3	Y	-0-					1
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	48	-0-	-222	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	27	1	159	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	36	1	149	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	111	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	80	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	73	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	81	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	74	1	650	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	530	3	Y	-0-					33
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	482	3	Y	-0-					33
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	3	Y	-0-					33
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	3	Y	-0-					33
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	75	1	474	3	Y	-0-					33
08	527	N	318	-0-	-209	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					33

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	3	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	90	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	92	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	70	1	616	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	57	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	371	-0-	-280	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	96	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	103	1	900	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	48	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	48	1	418	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	191	1	1344	3	Y	-0-					21
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					21
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	54	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	58	1	503	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	53	1	468	3	Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	33	1	293	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	112	1	764	3	Y	-0-			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	3	Y	-0-			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	818	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	81	1	744	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	82	1	721	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	84	1	737	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	Y	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	Y	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	59	1	513	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	58	1	509	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	42	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	52	1	456	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	54	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	346	-0-	-522	-0-	33	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	130	-0-	-620	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	69	-0-	-520	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	214	1	1874	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	71	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	76	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	73	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	80	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	76	1	664	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	74	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	68	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	Y	-0-					-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	807	3	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	66	1	784	3	N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	92	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	53	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	64	1	564	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	32	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	278	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	636	-0-	-356	-0-	65	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	619	-0-	-373	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	67	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	67	1	584	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	59	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	48	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	50	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	72	1	293	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	293	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	246	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	219	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	259	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	199	1	781	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	163	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	117	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	113	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	119	1	1044	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	365	1	2502	3	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	255	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	224	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2578	-0-	-182	-0-	252	1	2326	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	257	1	2249	3	N	-0-					-0-
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	275	1	2410	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	137	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	101	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	99	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	109	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	103	1	906	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	104	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	196	-0-	-674	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	357	-0-	-542	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	Y	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	92	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	72	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	69	1	604	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	334	-0-	-236	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	47	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	61	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	66	1	579	3	Y	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	74	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	65	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	67	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	185	1	1128	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	157	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	215	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	169	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	218	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	204	1	951	3	N	-0-					-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	571	2	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-			-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	-0-			-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	20	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	964	2	N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	16	1	991	2	N	-0-			-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	23	1	1060	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	940	-0-	-362	-0-	21	1	919	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	960	2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	634	2	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	798	2	N	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-			-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	N	-0-			-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	6	1	525	2	N	-0-			-0-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	6	1	379	2	N	-0-			-0-
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	8	1	364	2	N	-0-			-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	11	1	465	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	636	2	N	-0-			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	N	-0-			-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	10	1	614	2	N	-0-			-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	14	1	651	2	N	-0-			-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	15	1	680	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	-0-			-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	4	1	276	2	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-			-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	378	2	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-			-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	N	-0-			-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	2	N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	N	-0-			-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	8	1	386	2	N	-0-			-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	6	1	406	2	N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-			-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-			-0-
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	3	1	204	2	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-			-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	5	1	238	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	2	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	7	1	323	2	N	-0-			-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	9	1	414	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	-0-			-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	3	1	215	2	N	-0-			-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	5	1	214	2	N	-0-			-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	6	1	246	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	-0-			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	14	1	1221	2	N	-0-			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	13	1	853	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	21	1	932	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-			-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	7	1	423	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	6	1	545	2	N	-0-			-0-
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	6	1	400	2	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-			-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	9	1	411	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	7	1	302	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	620	N	474	-0-	-146	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	8	1	459	2	N	-0-			-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-			-0-
08	837	N	585	-0-	-252	-0-	13	1	572	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	N	-0-			-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	11	1	501	2	N	-0-			-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	13	1	574	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	6	1	293	2	N	-0-			-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	7	1	301	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-			36
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-			36
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	2	N	-0-			36
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	5	1	329	2	N	-0-			36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-			36
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	375	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	217	X	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			10
04	210	X	183	-0-	-27	-0-	3	1	180	2	Y	-0-			10
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-			10
06	210	X	153	-0-	-57	-0-	2	1	151	2	Y	-0-			10
07	217	X	192	-0-	-25	-0-	4	1	188	2	Y	-0-			10
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	Y	-0-			13
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	-0-			13
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-			13
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	Y	-0-			13
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-			13
*08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

03	155	X	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			9
04	120	X	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			9
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-			9
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			9
07	93	X	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			9
08	155	X	72	-0-	-83	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					10
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					10
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	Y	-0-					10
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-					10
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					10
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					14
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					14
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					14
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					14
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					14
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	7	1	296	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	409	-0-	-304	-0-	9	1	400	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					11
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	10	1	601	2	Y	-0-					11
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					11
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					11
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					11
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	26	1	1352	2	Y	-0-					10
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					10
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	17	1	1519	2	Y	-0-					10
06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-					10
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1178	2	Y	-0-					10
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	27	1	1195	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					1
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					1
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	5	1	209	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	-0-					3
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					3
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	2	Y	-0-					3
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	9	1	546	2	Y	-0-					3
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	12	1	553	2	Y	-0-					3
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	2	Y	-0-					3
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	Y	-0-					3
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	Y	-0-					3
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					3
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					3
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	641	-0-	-196	-0-	12	1	629	2	N	-0-					98
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-					98
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	9	1	801	2	N	-0-					98
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	7	1	454	2	N	-0-					98
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	N	-0-					98
08	806	N	582	-0-	-224	-0-	13	1	569	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					1
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					1
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					1
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	18	1	973	2	Y	-0-					15
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-					15
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	Y	-0-					15
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	12	1	783	2	Y	-0-					15
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	18	1	840	2	Y	-0-					15
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	19	1	849	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-					3
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	12	1	731	2	Y	-0-					3
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	2	Y	-0-					3
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					3
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					3
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					43
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	16	1	835	2	Y	-0-					17
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	2	Y	-0-					17
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	2	Y	-0-					17
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					17
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					17
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	7	1	301	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	606	2	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	7	1	439	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					143
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-					143
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	2	N	-0-					143
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	8	1	358	2	N	-0-					143
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	767	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	11	1	591	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	11	1	640	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	N	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	7	1	428	2	N	-0-					-0-
07	682	N	294	-0-	-388	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
08	868	N	756	-0-	-112	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	N	-0-					15
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	787	2	N	-0-					15
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					15
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	13	1	793	2	N	-0-					15
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	824	2	N	-0-					15
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	18	1	791	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	990	N	69	-0-	-921	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	-0-					19
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	N	-0-					19
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					19
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	9	1	593	2	N	-0-					19
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	14	1	631	2	N	-0-					19
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	16	1	724	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1296	2	N	-0-					38
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	18	1	1058	2	N	-0-					38
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	13	1	1188	2	N	-0-					38
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1295	2	N	-0-					38
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	29	1	1339	2	N	-0-					38
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

03	1550	N	492	-0-	-1058	-0-	9	1	483	2	N	-0-					93
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	25	1	1513	2	N	-0-					93
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	2508	2	N	-0-					93
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	N	-0-					93
07	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	26	1	1188	2	N	-0-					93
08	1550	N	922	-0-	-628	-0-	20	1	902	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	28	1	1462	2	N	-0-					104
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	22	1	1295	2	N	-0-					104
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	22	1	1972	2	N	1	54	1			51
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1248	2	N	-0-					51
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	2	N	-0-					51
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	N	-0-					51

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	47	1	2453	2	N	-0-					141
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2198	2	N	-0-					141
05	3100	N	3280	-0-	180	180	37	1	3242	2	N	1	122	1			20
							1	9									
06	2445	N	2265	-0-	-180	-0-	35	1	2230	2	N	-0-					20
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-					20
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1938	2	N	-0-					20

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2967	2	4	9	N	4	4	8			112
04	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			N	-0-					112
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					112
06	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2			N	-0-					112
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					112
08	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	2	N	-0-					14
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					14
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	N	-0-					14
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	13	1	805	2	N	-0-					14
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	17	1	761	2	N	-0-					14
08	1147	N	844	-0-	-303	-0-	19	1	825	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	408	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	2	499	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	172	1	1177	3	N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	99	1	948	3	N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	N	-0-			-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	57	1	500	3	N	-0-			-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	81	1	712	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-			-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	456	1	1553	3	Y	-0-					-0-
	04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	447	1	1498	3	Y	-0-					-0-
	05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	456	1	1516	3	Y	-0-					-0-
	06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	479	1	1476	3	Y	-0-					-0-
	07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	475	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*	08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	536	1	1562	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	126	-0-	126	126	1	1	125	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2884	-0-	-1270	-0-	162	1	2722	3	Y	-0-					86
04	3480	X	1762	-0-	-1718	-0-	111	1	1651	3	Y	-0-					86
05	3472	X	2385	-0-	-1087	-0-	144	1	2241	3	Y	-0-					86
06	3360	X	1251	-0-	-2109	-0-	79	1	1172	3	Y	-0-					86
07	2883	X	824	-0-	-2059	-0-	53	1	771	2	Y	-0-					86
08	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	138	1	2117	2	Y	-0-					86

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					17
04	720	N	183	-0-	-537	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					17
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					17
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					17
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					17
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					17

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	X	59	-0-	-52	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	N	7					13
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	1					14
							1	9									
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	20	1	284	2	N	1					15
							1	9									
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	27	1	258	2	N	1					16
							1	9									
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	132	1	783	2	N	2					18
							2	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	484	1	1200	2	N	4					22
							4	9									

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					174
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					174
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

03	124	N	69	-0-	-55	-0-	12	1	57	3	N	-0-					53
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-					53
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					53
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	202	1	422	3	N	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	108	1	252	3	N	-0-					53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	233	1	1128	3	N	8					60
							9	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	221	1	967	3	N	5					65
							6	9									
05	1395	N	739	-0-	-656	-0-	194	1	532	3	N	12					77
							13	9									
06	1320	N	571	-0-	-749	-0-	184	1	384	3	N	3					80
							3	9									
07	1240	N	559	-0-	-681	-0-	132	1	417	3	N	9					89
							10	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	319	1	746	3	N	3					92
							3	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	387	3	Y	4					37
							4	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	3	Y	-0-					37
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	145	3	Y	2					39
							2	9									
06	450	N	135	-0-	-315	-0-	44	1	91	3	Y	-0-					39
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	67	1	212	3	Y	1					40
							1	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	116	1	270	3	Y	-0-					40

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	171	1	825	3	N	-0-					42
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	152	1	667	3	N	10					52
							11	9									
05	1178	N	244	-0-	-934	-0-	65	1	179	3	N	-0-					52
06	960	N	219	-0-	-741	-0-	71	1	148	3	N	-0-					52
07	868	N	210	-0-	-658	-0-	51	1	159	3	N	-0-					52
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	59	1	137	3	N	-0-					52

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	173	1	838	3	Y	9					98
							10	9									
04	600	N	923	-0-	323	323	170	1	746	3	Y	6					104
							7	9									
05	568	N	245	-0-	-323	-0-	65	1	179	3	Y	1					105
							1	9									
06	990	N	362	-0-	-628	-0-	116	1	244	3	Y	2					107
							2	9									
07	961	N	313	-0-	-648	-0-	75	1	236	3	Y	2					109
							2	9									
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	36	1	85	3	Y	-0-					109

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	182	1	882	3	N	5					129
							6	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	734	3	N	3					132
							3	9									
05	961	N	228	-0-	-733	-0-	60	1	165	3	N	3					135
							3	9									
06	1050	N	173	-0-	-877	-0-	56	1	117	3	N	-0-					135
07	930	N	183	-0-	-747	-0-	44	1	139	3	N	-0-					135
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	102	1	238	3	N	-0-					135

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	318	1	1539	3	N	4					169
							4	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	346	1	1518	3	N	3					172
							3	9									
05	1705	N	678	-0-	-1027	-0-	181	1	497	3	N	-0-					172
06	1800	N	358	-0-	-1442	-0-	116	1	242	3	N	-0-	152	1			20
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					20
08	682	N	417	-0-	-265	-0-	125	1	292	3	N	-0-					20

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	313	1	1516	3	N	-0-					60
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	334	1	1463	3	N	-0-					60
05	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	276	1	758	3	N	-0-					60
06	1440	N	689	-0-	-751	-0-	223	1	466	3	N	-0-					60
07	1488	N	597	-0-	-891	-0-	144	1	453	3	N	-0-					60
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	209	1	489	3	N	-0-					60

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	465	1	2250	3	N	4					22
							4	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	426	1	1869	3	N	-0-					22
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	339	1	930	3	N	21					43
							23	9									
06	2520	N	446	-0-	-2074	-0-	143	1	299	3	N	4					47
							4	9									
07	2387	N	847	-0-	-1540	-0-	204	1	642	3	N	1					48
							1	9									
08	1302	N	727	-0-	-575	-0-	218	1	509	3	N	-0-					48

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	139	1	670	3	N	6					140
							7	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	3	N	-0-					140
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	37	1	101	3	N	-0-					140
06	780	N	525	-0-	-255	-0-	170	1	355	3	N	-0-					140
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	143	1	449	3	N	-0-					140
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	276	1	645	3	N	-0-					140

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	177	1	854	3	N	10					45
							11	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	168	1	736	3	N	15					60
							17	9									
05	930	N	61	-0-	-869	-0-	16	1	45	3	N	-0-					60
06	1020	N	83	-0-	-937	-0-	24	1	51	3	N	7					67
							8	9									
07	961	N	33	-0-	-928	-0-	8	1	25	3	N	-0-					67
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	N	-0-					67

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	8					167
							9	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	143	1	629	3	N	-0-					167
05	744	N	138	-0-	-606	-0-	37	1	101	3	N	-0-					167
06	900	N	157	-0-	-743	-0-	51	1	106	3	N	-0-					167
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	156	1			12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	265	1	1280	3	N	5					164
							6	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	441	1	1934	3	N	6					170
							7	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	280	1	768	3	N	7					177
							8	9									
06	1500	N	708	-0-	-792	-0-	227	1	474	3	N	6	143	1			40
							7	9									
07	2263	N	983	-0-	-1280	-0-	234	1	736	3	N	12					52
							13	9									
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	389	1	908	3	N	3					55
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	813	-0-	-303	-0-	139	1	672	3	N	2					50
							2	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	151	1	661	3	N	5					55
							6	9									
05	1178	N	329	-0-	-849	-0-	86	1	235	3	N	7					62
							8	9									
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	135	1	283	3	N	1					63
							1	9									
07	837	N	399	-0-	-438	-0-	96	1	303	3	N	-0-					63
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	184	1	431	3	N	-0-					63

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		43	-0-	43	43	8	1	35	3	Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					19
07	T. A.		33	-0-	33	76	8	1	25	3	Y	-0-					19
*08	79	X	3	-0-	-76	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					19

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					11
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					11
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					11
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					11
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					11
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	3	Y	-0-					11

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	55	1	265	3	Y	-0-					68
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	266	3	Y	-0-					68
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	5					73
							6	9									
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	80	1	167	3	Y	-0-					73
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	36	1	114	3	Y	-0-					73
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	32	1	75	3	Y	-0-					73

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	3	Y	36					123
							40	9									
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	335	1	1469	3	Y	2					125
							2	9									
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	261	1	716	3	Y	3					128
							3	9									
06	2070	X	994	-0-	-1076	-0-	321	1	673	3	Y	-0-	115	1			13
07	2139	X	1172	-0-	-967	-0-	281	1	885	3	Y	5					18
							6	9									
08	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	302	1	706	3	Y	37					55
							41	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	2					124
							2	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	59	1	258	3	N	-0-					124
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					124
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					124
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	15	1			109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					38
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	N	5					43
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					43
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	286	1	1383	3	Y	10					64
							11	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	272	1	1195	3	Y	8					72
							9	9									
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	62	1	170	3	Y	2					74
							2	9									
06	1710	X	379	-0-	-1331	-0-	117	1	245	2	Y	15					89
							17	9									
07	1674	X	69	-0-	-1605	-0-	17	1	52	3	Y	-0-	88	1			1
08	1674	X	17	-0-	-1657	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					1

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	328	3	Y	2					130
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	67	1	294	3	Y	-0-					130
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	3	Y	-0-					130
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					130
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					130
*08	T. A.		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					130

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	N	4	183	1			23
							4	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	N	-0-					23
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	10	1	26	3	N	-0-					23
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	21	1	44	3	N	10					33
							11	9									
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	7	1	21	3	N	-0-					33
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-					33

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	376	3	Y	4					48
							4	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	2					50
							2	9									
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					50
06	450	N	69	-0-	-381	-0-	22	1	47	3	Y	-0-					50
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	32	1	100	3	Y	1					51
							1	9									
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	200	1	968	3	Y	6					11
							7	9									
04	600	N	1205	-0-	605	605	222	1	972	3	Y	10					21
							11	9									
05	1120	N	515	-0-	-605	-0-	134	1	367	3	Y	13					34
							14	9									
06	1140	N	610	-0-	-530	-0-	197	1	411	3	Y	2					36
							2	9									
07	1240	N	519	-0-	-721	-0-	125	1	394	3	Y	-0-					36
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	172	1	402	3	Y	-0-					36

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					20
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	326	1	1578	3	Y	17					40
							19	9									
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	3	Y	-0-					40
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	545	1	1497	3	Y	16					56
							18	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	721	1	1509	3	Y	-0-					56
07	1922	X	1033	-0-	-889	-0-	248	1	781	3	Y	4					60
							4	9									
08	2046	X	683	-0-	-1363	-0-	205	1	478	3	Y	-0-					60

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	759	3	Y	5					53
							6	9									
04	600	N	1029	-0-	429	429	190	1	833	3	Y	5					58
							6	9									
05	990	N	561	-0-	-429	-0-	148	1	407	3	Y	5					63
							6	9									
06	900	N	167	-0-	-733	-0-	52	1	108	3	Y	6					69
							7	9									
07	1023	N	526	-0-	-497	-0-	127	1	399	3	Y	-0-	65	1			4
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	207	1	485	3	Y	-0-					4

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					4
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					4
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					4
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					4
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					4
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	1					42
							1	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					42
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	Y	-0-					42
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					42
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					42
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					42
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	69	1	217	3	Y	-0-					42
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	-0-					42

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	Y	1					75
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					75
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					75
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					75
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					75
*08	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					75

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3	3	1			18
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	225	2	2	9	N	2	2	1			18
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					18
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			18
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			18
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	1			18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			7
04	DLQ G-10		268	-0-	268	268	266	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	DLQ G-10		130	-0-	130	398	130	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		162	-0-	162	560	161	2	1	9	Y	1	1	1			7
07	803	N	243	-0-	-560	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			7
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	2	1			7

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1740	N	1067	-0-	-673	-0-	1058	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	897	2	9	9	Y	8	8	1			5
07	1116	N	713	-0-	-403	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			5
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1			5

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1726	2	19	9	Y	17	17	1			21
04	2550	X	1341	-0-	-1209	-0-	1329	2	12	9	Y	11	11	1			21
05	1581	X	770	-0-	-811	-0-	770	2			Y	-0-					21
06	1680	X	1495	-0-	-185	-0-	1480	2	15	9	Y	14	14	1			21
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	2	17	9	Y	15	15	1			21
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	Y	15	15	1			21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			9
04	DLQ G-10		194	-0-	194	194	192	2	2	9	Y	2	2	1			9
05	DLQ G-10		82	-0-	82	276	82	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		166	-0-	166	442	164	2	2	9	Y	2	2	1			9
07	681	N	239	-0-	-442	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			9
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			9

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			2
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	2	1			2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2	2	1			2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	12	1			12
04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	871	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	553	2			Y	-0-					12
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1094	2	11	9	Y	10	10	1			12
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	Y	9	9	1			12
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	Y	9	9	1			12

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	1			17
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	264	2	2	9	Y	2	2	1			17
05	DLQ G-10		145	-0-	145	411	145	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		238	-0-	238	649	236	2	2	9	Y	2	2	1			17
07	970	N	321	-0-	-649	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			17
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			17

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			4
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1			4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			5
04	DLQ G-10		223	-0-	223	223	221	2	2	9	Y	2	2	1			5
05	DLQ G-10		417	-0-	417	640	417	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		415	-0-	415	1055	411	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	1400	N	531	-0-	-869	186	527	2	4	9	Y	4	4	1			5
*08	655	N	469	-0-	-186	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	1			5

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	N	14	14	1			5
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1111	2	10	9	N	9	9	1			5
05	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					5
06	1320	N	60	-0-	-1260	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			5
07	1147	N	173	-0-	-974	-0-	172	2	1	9	N	1	1	1			5
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	N	11	11	1			5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	193	-0-	-24 B	-23934	51	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-23934	55	1	143	2	N	2					2
							2	9									
05	186	N	204	-0-	18 B	-23916	57	1	147	2	N	-0-					2
06	180	N	199	-0-	19 B	-23897	58	1	141	2	N	-0-					2
07	217	N	144	-0-	-73 B	-23897	144	2			N	-0-					2
08	217	N	134	-0-	-83 B	-23897	134	2			N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	996	-0-	283 B	-54511	129	1	864	2	N	3	9	1			5
							3	9									
04	300	N	1089	-0-	789 B	-53722	139	1	944	2	N	5					10
							6	9									
05	992	N	1151	-0-	159 B	-53563	116	1	1029	2	N	5					15
							6	9									
06	960	N	1129	-0-	169 B	-53394	134	1	991	2	N	4	9	1			10
							4	9									
07	1116	N	1095	-0-	-21 B	-53394	161	1	934	2	N	-0-					10
08	1147	N	372	-0-	-775 B	-53394	38	1	328	2	N	5					15
							6	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					28
04	540	N	265	-0-	-275	-0-	14	1	251	3	N	-0-					28
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					28
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	N	-0-					28
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	3	N	-0-					9
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					9
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-					9
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	43	1	816	3	N	-0-					9
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	N	-0-					9
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	39	1	1071	3	N	-0-					9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	185	1	516	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	4					4
							4	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-					4
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	152	1	372	2	N	1					5
							1	9									
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					5
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	49	2	1	9	N	1					6

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2594	N	2548	-0-	-46	-0-	673	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	727	1	1869	2	N	7					7
							8	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	706	1	1824	2	N	-0-					7
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	716	1	1752	2	N	2					9
							2	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14					23
*08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	19					42

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	3	N	-0-	19	5			2
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	3	N	-0-					2
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	3	N	3					5
							3	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	3	N	-0-					5
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	53	1	1536	3	N	-0-					5
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-					5

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	136	1	1983	3	N	-0-					23
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	106	1	1896	3	N	18					41
							20	9									
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	112	1	1972	3	N	-0-					41
06	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	93	1	1741	3	N	-0-					41
07	2108	X	1733	-0-	-375	-0-	59	1	1674	3	N	-0-					41
08	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	62	1	1689	3	N	-0-					41

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	59	1	857	3	N	1	94	1			23
							1	9									
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	49	1	884	3	N	-0-					23
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	3	N	18					41
							20	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	3	N	4					45
							4	9									
07	961	N	830	-0-	-131	-0-	28	1	799	3	N	3					48
							3	9									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	3	N	20					68
							22	9									

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	3	N	-0-					39
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-					39
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					39
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-					39
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	N	-0-					39
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	4	1	110	3	N	-0-					39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

03	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-					13
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	3	N	-0-					13
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	N	-0-					13
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	18	1	322	3	N	-0-					13
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	N	-0-					13
08	558	N	275	-0-	-283	-0-	10	1	265	3	N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	160	1	2319	3	N	-0-	68	1			10
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	3	N	-0-					10
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	41					51
							45	9									
06	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	111	1	2079	3	N	-0-					51
07	2449	N	1294	-0-	-1155	-0-	44	1	1250	3	N	-0-					51
08	2511	N	1340	-0-	-1171	-0-	47	1	1293	3	N	-0-					51

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

03	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	142	1	2037	3	N	-0-					36
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	129	1	2326	3	N	-0-					36
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	N	-0-					36
06	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	103	1	1935	3	N	-0-					36
07	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	73	1	2063	3	N	-0-					36
08	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	67	1	1834	3	N	-0-					36

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	12					57
							13	9									
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	3	N	-0-					57
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					57
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-					57
07	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					57
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-					57

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

03	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	136	1	1974	3	N	-0-					95
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	-0-					95
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	113	1	1976	3	N	-0-					95
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	101	1	1890	3	N	-0-					95
07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	69	1	1939	3	N	-0-					95
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	71	1	1948	3	N	-0-					95

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

03	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	114	1	1643	3	N	-0-					17
04	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	104	1	1863	3	N	-0-					17
05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	107	1	1870	3	N	14					31
							15	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1853	3	N	-0-					31
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	70	1	1958	3	N	5					36
							6	9									
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	93	1	2519	3	N	1					37
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	156	1	1854	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	161	1	1848	2	Y	-0-					2
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1892	2	Y	-0-					2
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	146	1	1761	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1796	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	114	1	1750	2	Y	2					4
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	823	1	9801	2	Y	22	42	1			22
							24	9									
04	10350	X	10085	-0-	-265	-0-	810	1	9275	2	Y	-0-					22
05	10695	X	10233	-0-	-462	-0-	763	1	9470	2	Y	-0-					22
06	10290	X	9882	-0-	-408	-0-	757	1	9125	2	Y	-0-					22
07	10633	X	9865	-0-	-768	-0-	749	1	9116	2	Y	-0-					22
08	10633	X	9843	-0-	-790	-0-	601	1	9234	2	Y	7					29
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	139	1	931	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	141	1	958	2	Y	5					7
							6	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	116	1	1024	2	Y	5					12
							6	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	132	1	972	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	154	1	894	2	Y	-0-					7
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	138	1	1207	2	Y	5					12
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	22	1	153	2	Y	2					2
							2	9									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	18	1	159	2	Y	2					4
							2	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	148	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	2	Y	-0-					2
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	150	2	Y	1					3
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2190	N	1203	-0-	-987	-0-	97	1	1106	2	Y	-0-					3
05	1798	N	1244	-0-	-554	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	89	1	1078	2	Y	-0-					3
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	1					4
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	206	1	2460	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	195	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	157	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2191	-0-	-569	-0-	168	1	2023	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	1670	-0-	-841	-0-	127	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1621	-0-	-1510	-0-	211	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2073	-0-	-957	-0-	266	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	317	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	410	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	475	1	2762	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1546	-0-	-1585	-0-	159	1	1387	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	1319	1	8834	2	Y	17	56	1			7
							19	9									
04	10410	X	9391	-0-	-1019	-0-	1201	1	8157	2	Y	30					37
							33	9									
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	948	1	8379	2	Y	31					68
							34	9									
06	10410	X	8685	-0-	-1725	-0-	1036	1	7625	2	Y	22	56	1			34
							24	9									
07	10509	X	10024	-0-	-485	-0-	1471	1	8553	2	Y	-0-					34
08	10168	X	9144	-0-	-1024	-0-	938	1	8174	2	Y	29					63
							32	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2838	-0-	-727	-0-	219	1	2609	2	N	9	18	1			9
							10	9									
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	209	1	2395	2	N	-0-					9
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	227	1	2821	2	N	-0-					9
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	218	1	2631	2	N	-0-					9
07	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	185	1	2254	2	N	-0-					9
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	164	1	2518	2	N	3					12
							3	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	226	1	2689	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	224	1	2566	2	Y	-0-					9
05	2635	X	2525	-0-	-110	-0-	188	1	2337	2	Y	-0-					9
06	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	189	1	2286	2	Y	-0-					9
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	292	1	3549	2	Y	-0-					9
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	221	1	3394	2	Y	3					12
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	61	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	50	1	444	2	Y	1					8
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					7
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	Y	1					8
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	68	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					2
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					2
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					2
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5770	-0-		-182	-0-	446	1	5311	2	N	12	24	1			18
								13	9									
04	5700	X	5644	-0-		-56	-0-	453	1	5191	2	N	-0-					18
05	5890	X	5404	-0-		-486	-0-	403	1	5001	2	N	-0-					18
06	5700	X	5188	-0-		-512	-0-	397	1	4791	2	N	-0-					18
07	5828	X	5469	-0-		-359	-0-	415	1	5054	2	N	-0-					18
08	5828	X	5123	-0-		-705	-0-	313	1	4806	2	N	4					22
								4	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	303	1	2031	2	N	8	27	1			11
								9	9									
04	2340	N	2238	-0-		-102	-0-	285	1	1938	2	N	14					25
								15	9									
05	2542	N	2231	-0-		-311	-0-	225	1	1989	2	N	15					40
								17	9									
06	2280	N	2142	-0-		-138	-0-	255	1	1876	2	N	10	27	1			23
								11	9									
07	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	352	1	2047	2	N	-0-					23
*08	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	257	1	2236	2	N	14					37
								15	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1589	-0-		-1139	-0-	206	1	1376	2	N	6	21	1			1
								7	9									
04	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	298	1	2021	2	N	11					12
								12	9									
05	2263	X	2174	-0-		-89	-0-	220	1	1942	2	N	11					23
								12	9									
06	2417	X	2417	-0-		-0-	-0-	288	1	2120	2	N	8	21	1			10
								9	9									
07	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	457	1	2659	2	N	-0-					10
*08	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	305	1	2656	2	N	10					20
								11	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-		-0-	-0-	125	1	490	2	N	-0-					8
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	208	1	1049	2	N	1					9
								1	9									
05	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	215	1	1605	2	N	11					20
								12	9									
06	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	208	1	1446	2	N	18					38
								20	9									
07	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	215	1	1108	2	N	17	24	1			31
								19	9									
*08	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	215	1	1416	2	N	18	25	1			24
								20	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	-0-					2
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	4					6
							4	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	6					12
							7	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	6	8	1			10
							7	9									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	43	1	283	2	N	6	8	1			8
							7	9									

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2021

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

03	3100	N	1890	-0-	-1210	3089	124	1	1729	3	Y	34	3	8			42
							37	9									
04	3000	N	1599	-0-	-1401	1688	120	1	1451	3	Y	25					67
							28	9									
05	3100	N	1671	-0-	-1429	259	124	1	1512	3	Y	32	72	1	8	8	19
							35	9									
06	1599	N	1340	-0-	-259	-0-	120	1	1185	3	Y	32	6	8			45
							35	9									
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	124	1	1426	3	Y	28	4	8			69
							31	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					69

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

03	DLQ G-10		628	-0-	628	628	62	1	545	3	Y	19	2	8			28
							21	9									
04	DLQ G-10		740	-0-	740	1368	60	1	670	3	Y	9					37
							10	9									
05	DLQ G-10		1139	-0-	1139	2507	124	1	1001	3	Y	13	25	1	4	8	21
							14	9									
06	300	N	1194	-0-	894	3401	120	1	1051	3	Y	21	4	8			38
							23	9									
07	3100	N	744	-0-	-2356	1045	62	1	679	3	Y	3	2	8			39
							3	9									
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					39

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1283	-0-	-1817	479	124	1 9	1158	3	Y	1	1	8			8
04	1724	N	1245	-0-	-479	-0-	120	1 9	1119	3	Y	5					13
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1128	3	Y	9	17	1	3	8	2
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1 9	973	3	Y	7	3	8			6
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1059	3	Y	6	3	8			9
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1645	3	Y	27	3	8			29
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1399	3	Y	25					54
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	124	1 9	1506	3	Y	30	70	1	6	8	8
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1394	3	Y	34	5	8			37
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1452	3	Y	34	4	8			67
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					67

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	-0-					13
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	3	Y	-0-					13
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					13
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	3	Y	-0-					13
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	-0-					13
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6242	-0-	-1353	-0-	6214	3	28	9	Y	25					32
04	7350	X	5933	-0-	-1417	-0-	5923	3	10	9	Y	9					41
05	7099	X	4786	-0-	-2313	-0-	4786	3			Y	-0-					41
06	6630	X	4260	-0-	-2370	-0-	4260	3			Y	-0-					41
07	6510	X	4260	-0-	-2250	-0-	4260	3			Y	-0-					41
08	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	4528	3			Y	-0-					41

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	808	1	8644	3	N	-0-					308
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	743	1	7758	3	N	-0-					308
05	7316	X	8929	-0-	1613	-0-	1047	1	7882	3	N	-0-					308
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	875	1	7569	3	N	-0-					308
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	875	1	7350	3	N	-0-					308
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	197	-0-	-1153	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	26	-0-	-994	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	992	N	513	-0-	-479	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					20
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					20
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					20
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2020

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 290015 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3553 - 3562

03	0 #		-0-	-0-	-0- B	-30456					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

03	434		545	-0-	111 B	-9	85	1	357	2	Y	94					615
							103	9									
04	499	N	508	-0-	9 B	-0-	95	1	372	2	Y	37					652
							41	9									
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	75	1	274	2	Y	23					675
							25	9									
06	390	N	141	-0-	-249 B	-0-	104	1	34	2	Y	3					678
							3	9									
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	80	1	390	2	Y	28					706
							31	9									
*08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	80	1	390	2	Y	43					749
							47	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					62
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					62
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					62
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					62
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					2
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					2
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					2
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1080	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	1100	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	1015	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2256	-0-	-384	-0-	1028	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1145	-0-	-1397	-0-	220	1	925	2	N	-0-					-0-
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	733	1	1760	2	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	2	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	N	-0-			-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	2	N	-0-			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	48	1	230	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	N	-0-			-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	2	N	-0-			-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	228	1	1148	2	N	-0-					32
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	211	1	1103	2	N	-0-					32
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	235	1	1173	2	N	-0-					32
06	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	190	1	954	2	N	-0-					32
07	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	175	1	852	2	N	-0-					32
08	1395	N	945	-0-	-450	-0-	163	1	782	2	N	-0-					32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	87	1	441	2	N	5					70
							6	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	2	N	-0-					70
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	136	1	680	2	N	-0-					70
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	172	1	863	2	N	1					71
							1	9									
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	165	1	805	2	N	-0-					71
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	204	1	980	2	N	-0-					71

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	208	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	197	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	881	-0-	-319	-0-	147	1	734	2	N	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	228	1	1112	2	N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	204	1	981	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	161	1	811	2	N	-0-					8
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					8
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	162	1	807	2	N	-0-					8
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	174	1	873	2	N	-0-					8
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	924	2	N	-0-					8
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	175	1	842	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	438	1	2209	2	N	-0-					102
04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	408	1	2138	2	N	-0-					102
05	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	404	1	2016	2	N	7					109
							8	9									
06	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	391	1	1962	2	N	-0-					109
07	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	378	1	1844	2	N	-0-					109
08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	371	1	1786	2	N	-0-					109

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	354	1	1783	2	N	-0-					37
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	323	1	1691	2	N	-0-					37
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	352	1	1757	2	N	-0-					37
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	363	1	1821	2	N	-0-					37
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	309	1	1509	2	N	-0-					37
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	350	1	1686	2	N	-0-					37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	124 13	1 9	626	2	N	12					35
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	165	1	866	2	N	-0-					35
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	882	2	N	-0-					35
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	172	1	861	2	N	-0-					35
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	201	1	978	2	N	-0-					35
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	189	1	910	2	N	-0-					35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	186	1	939	2	N	-0-					60
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	-0-					60
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	206	1	1031	2	N	-0-					60
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	186	1	930	2	N	-0-					60
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	200	1	975	2	N	-0-					60
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	202	1	975	2	N	-0-					60

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	97	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	100	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	N	-0-					-0-
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	110	1	1486	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	35	1	388	2	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	37	1	416	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	74	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	87	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	83	1	926	2	N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	184	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	176	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	184	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2654	-0-	-196	-0-	182	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	201	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	194	1	2623	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	162	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	186	1	2310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	189	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	195	1	2177	2	N	-0-					-0-
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2037	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

03	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	292	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	291	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	326	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	317	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	328	1	3674	2	N	-0-					-0-
*08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	339	1	3806	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	406	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	271	1	3369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	475	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	472	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	513	1	5744	2	N	-0-					-0-
*08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	503	1	5658	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	862	-0-	-668	-0-	59	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	703	-0-	-940	-0-	50	1	653	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1047	-0-	-596	-0-	72	1	975	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	118	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1167	-0-	-573	-0-	74	1	1092	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1798	N	626	-0-	-1172	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	591	-0-	-1149	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	702	-0-	-507	-0-	50	1	651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	328	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	332	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	371	1	4151	2	N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	355	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	350	1	3911	2	N	-0-					-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	165	1	2471	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	168	1	2483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	176	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	207	1	2684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	176	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	175	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	192	1	2147	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	186	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	189	1	2117	2	N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	194	1	2175	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	2	N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	115	1	1294	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	620	1	7622	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	464	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	474	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2935	-0-	-3755	-0-	242	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4031	-0-	-2882	-0-	331	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	4671	-0-	-2242	-0-	382	1	4289	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	34	1	380	2	N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	276	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3658	-0-	-512	-0-	272	1	3385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	306	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3568	-0-	-602	-0-	294	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3729	-0-	-580	-0-	306	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2490	-0-	-1292	-0-	203	1	2287	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	108	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	142	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	148	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	154	1	1726	2	N	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1730	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	33	1	403	2	N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	36	1	404	2	N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-			-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	33	1	373	2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	752	-0-	-302	-0-	57	1	695	2	N	-0-			-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	N	-0-			-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	60	1	675	2	N	-0-			-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	57	1	637	2	N	-0-			-0-
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	55	1	612	2	N	-0-			-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	54	1	607	2	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2404	-0-	-1037	-0-	197	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2247	-0-	-1083	-0-	185	1	2062	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	214	1	2395	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2440	-0-	-1001	-0-	199	1	2241	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	162	1	1999	2	N	-0-			-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	162	1	2016	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	2069	-0-	-194	-0-	170	1	1899	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	155	1	1733	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1884	-0-	-379	-0-	155	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	1997	-0-	-266	-0-	163	1	1834	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	221	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	237	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	230	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	250	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	289	1	3760	2	N	-0-					-0-
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	278	1	3764	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					96
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	21	1	262	2	N	-0-					96
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	26	1	285	2	N	-0-					96
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	22	1	245	2	N	-0-					96
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-					96
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	2	N	-0-					96

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	160	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	225	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	201	1	2248	2	N	-0-					-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	216	1	2424	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	894	-0-	-1462	-0-	67	1	827	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	257	-0-	-1903	-0-	19	1	238	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	478	-0-	-1289	-0-	39	1	439	2	N	-0-			-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	70	1	780	2	N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	2	N	-0-			-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	2	N	-0-			-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1650	-0-	-644	-0-	135	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	120	1	1345	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

03	558	N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

03	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	135	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	133	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	151	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	148	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	152	1	1704	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

03	2821	N	1916	-0-	-905	-0-	144	1	1772	2	N	-0-			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	202	1	2517	2	N	-0-			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	198	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	196	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	2104	-0-	-717	-0-	173	1	1931	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1887	-0-	-531	-0-	154	1	1733	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	102	1	1251	2	N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1347	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	116	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	117	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	119	1	1335	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-			-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-			-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	53	1	713	2	N	-0-			-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	56	1	730	2	N	-0-			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	53	1	722	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	2	N	-0-			-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	45	1	557	2	N	-0-			-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	52	1	580	2	N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-			-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	35	1	519	2	N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-			-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	2	N	-0-			-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	32	1	486	2	N	-0-			-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	2	N	-0-			-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	30	1	434	2	N	-0-			-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	30	1	408	2	N	-0-			-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	31	1	409	2	N	-0-			-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	30	1	401	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	45	1	679	2	N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-			-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	47	1	642	2	N	-0-			-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	49	1	642	2	N	-0-			-0-
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	49	1	661	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

03	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	288	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	232	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3627	-0-	-930	-0-	236	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3676	-0-	-794	-0-	253	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	272	1	3536	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	267	1	3608	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

03	806	N	606	-0-	-200	-0-	46	1	560	2	N	-0-					-0-
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	46	1	577	2	N	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	64	1	721	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	2	N	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	657	2	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

03	372	N	297	-0-	-75	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	76	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	75	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	84	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	85	1	952	2	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	298	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	333	1	4152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	399	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	391	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	391	1	4371	2	N	-0-					-0-
*08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	449	1	5044	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	138	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	146	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	172	1	2230	2	N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	169	1	2285	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	125	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1902	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	136	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	111	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	216	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	229	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	227	1	2540	2	N	-0-					-0-
*08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	172	1	1929	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

03	3100	N	3147	-0-	47	964	197	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2690	-0-	-310	654	170	1	2519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2989	X	2335	-0-	-654	-0-	152	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	948	-0-	-1332	-0-	65	1	883	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	214	-0-	-2142	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	41	-0-	-2315	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

03	558	N	468	-0-	-90	-0-	35	1	433	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	39	1	432	2	N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

03	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	118	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	130	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	151	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	156	1	1744	2	N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	161	1	1812	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5003	-0-	-422	-0-	376	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	357	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	410	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4858	-0-	-332	-0-	400	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	413	1	4618	2	N	-0-					-0-
*08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	425	1	4780	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

03	51150	X	39410	-0-	-11740	-0-	39410	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	37505	-0-	-10015	-0-	37505	2			N	-0-					-0-
05	46624	X	37583	-0-	-9041	-0-	37583	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	35890	-0-	-6620	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	36192	-0-	-5782	-0-	36192	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	35451	-0-	-3950	-0-	35451	2			N	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	788 22	1 9	3089	2	N	20	187	1			17
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	781 6	1 9	2848	2	N	5					22
05	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	786 2	1 9	2308	2	N	2					24
06	3780	X	2937	-0-	-843	-0-	771 9	1 9	2157	2	N	8					32
07	3906	X	3299	-0-	-607	-0-	809 8	1 9	2482	2	N	7					39
08	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	798 9	1 9	2975	2	N	8					47

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	171	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	159	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	167	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	177	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	182	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	168	1	668	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

03	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

03	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1023	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	990	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	1023	1	6527	2	N	-0-					-0-
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1069	1	5843	2	N	-0-					-0-
07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1023	1	6969	2	N	-0-					-0-
*08	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	1023	1	8301	2	N	-0-					-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	198	-0-	198	315	198	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	243	-0-	243	558	243	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13150	X	3166	-0-	-9984 B	-0-	295	1	2871	2	Y	-0-					166
04	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	295	1	2789	2	Y	4	4	8			166
							4	9									
05	2294	X	1623	-0-	-671 B	-0-	295	1	1328	2	Y	-0-					166
06	3060	X	1660	-0-	-1400 B	-0-	295	1	1365	2	Y	-0-					166
07	3193	X	1715	-0-	-1478 B	-0-	295	1	1420	2	Y	-0-					166
08	3193	X	1369	-0-	-1824 B	-0-	295	1	1074	2	Y	-0-					166

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	X	1673	-0-	-0- B	-0-	260	1	1413	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1632	-0-	-318 B	-0-	260	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	260	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117 B	-0-	260	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1031	-0-	-643 B	-0-	260	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	923	-0-	-534 B	-0-	260	1	663	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

03	1240	N	850	-0-	-390	B	-0-	51 11	1 9	788	2	Y	10				195
04	657	X	657	-0-	-0-	B	-0-	41 19	1 9	597	2	Y	17				212
05	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	14 17	1 9	344	2	Y	15	173	1		54
06	810	N	447	-0-	-363	B	-0-	30 14	1 9	403	2	Y	13				67
07	682	N	510	-0-	-172	B	-0-	32 8	1 9	470	2	Y	7				74
*08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	47	1	608	2	Y	-0-				74

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

03	0	X	82	-0-	82	B	-611081	8 1	1 9	73	2	Y	1	1	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-611081					Y	-0-				-0-
05	62	N	85	-0-	23	B	-611058	3 2	1 9	80	2	Y	2	1	1		1
06	90	N	135	-0-	45	B	-611013	13 2	1 9	120	2	Y	2	3	1		-0-
07	0	N	95	-0-	95	B	-610918	8 1	1 9	86	2	Y	1				1
08	93	N	172	-0-	79	B	-610839	14 2	1 9	156	2	Y	2	2	1		1

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

03	465	N	503	-0-	38	B	-367331	50 10	1 9	443	2	Y	9	7	1		4
04	0	N	658	-0-	658	B	-366673	68 11	1 9	579	2	Y	10	10	1		4
05	0	N	237	-0-	237	B	-366436	9 7	1 9	221	2	Y	6	3	1		7
06	480	N	462	-0-	-18	B	-366436	44 6	1 9	412	2	Y	5	12	1		-0-
07	589	N	494	-0-	-95	B	-366436	43 8	1 9	443	2	Y	7				7
08	248	N	349	-0-	101	B	-366335	29 3	1 9	317	2	Y	3	4	1		6

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	143	-0-	19 B	-308560	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	152	-0-	152 B	-308408	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	152	-0-	152 B	-308256	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-308256	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77 B	-308256	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-308256	9	1	101	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21 B	-661751	13	1	118	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	0	N	152	-0-	152 B	-661599	16	1	134	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	148	-0-	148 B	-661451	6	1	138	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	120	N	152	-0-	32 B	-661419	15	1	136	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	155	N	140	-0-	-15 B	-661419	12	1	126	2	Y	2					2
							2	9									
08	155	N	203	-0-	48 B	-661371	17	1	184	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5 B	-614368	3	1	23	2	Y	-0-					17
04	0	N	35	-0-	35 B	-614333	4	1	30	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	0	N	49	-0-	49 B	-614284	2	1	46	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	30	N	53	-0-	23 B	-614261	5	1	47	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
07	31	N	34	-0-	3 B	-614258	3	1	30	2	Y	1					17
							1	9									
08	62	N	59	-0-	-3 B	-614258	5	1	53	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1893	-0-	219 B	-676679	187	1	1669	2	Y	34	26	1			14
							37	9									
04	0	N	1382	-0-	1382 B	-675297	142	1	1216	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
05	0	N	1954	-0-	1954 B	-673343	78	1	1823	2	Y	48	24	1			39
							53	9									
06	1830	N	1516	-0-	-314 B	-673343	145	1	1354	2	Y	15	43	1			11
							17	9									
07	1426	N	1603	-0-	177 B	-673166	141	1	1439	2	Y	21					32
							23	9									
08	1953	N	1423	-0-	-530 B	-673166	116	1	1287	2	Y	18	18	1			32
							20	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5 B	-782402	3	1	23	2	Y	-0-					12
04	0	N	46	-0-	46 B	-782356	5	1	40	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	0	N	137	-0-	137 B	-782219	5	1	128	2	Y	4	2	1			14
							4	9									
06	30	N	91	-0-	61 B	-782158	9	1	81	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
07	62	N	83	-0-	21 B	-782137	7	1	75	2	Y	1					13
							1	9									
08	124	N	218	-0-	94 B	-782043	18	1	197	2	Y	3	3	1			13
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44 B	-523530	5	1	43	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
04	0	N	106	-0-	106 B	-523424	11	1	93	2	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	0	N	128	-0-	128 B	-523296	5	1	119	2	Y	4	2	1			22
							4	9									
06	60	N	201	-0-	141 B	-523155	19	1	180	2	Y	2	6	1			18
							2	9									
07	93	N	53	-0-	-40 B	-523155	5	1	47	2	Y	1					19
							1	9									
08	93	N	125	-0-	32 B	-523123	10	1	113	2	Y	2	2	1			19
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	4	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	16	-0-	16 B	-85829	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	9	-0-	9 B	-85820	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-85820	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-85820	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	15	-0-	6 B	-85814	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-85814	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	394	-0-	22 B	-414266	39	1	347	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
04	0	N	386	-0-	386 B	-413880	40	1	339	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-413880					Y	-0-					3
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-413880					Y	-0-	3	1			-0-
07	403	N	183	-0-	-220 B	-413880	16	1	165	2	Y	2					2
							2	9									
08	0	N	465	-0-	465 B	-413415	38	1	420	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2704	-0-	-303	B	-0-	267	1	2384	2	Y	48	37	1			14
								53	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2200	2	Y	40	39	1			15
								44	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2302	2	Y	62	31	1			46
								68	9									
06	2616	X	2616	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2335	2	Y	27	73	1			-0-
								30	9									
07	2697	X	2253	-0-	-444	B	-0-	198	1	2022	2	Y	30					30
								33	9									
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2293	2	Y	30	31	1			29
								33	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	78	-0-	47	B	-77893	8	1	68	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	0	N	29	-0-	29	B	-77864	3	1	26	2	Y	-0-					1
05	0	N	31	-0-	31	B	-77833	1	1	30	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-77833					Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-77833					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		76	-0-	61	B	-77772	6	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3690	-0-	-340	B	-43948	365	1	3252	2	Y	66	51	1			20
								73	9									
04	0	X	3618	-0-	3618	B	-40330	373	1	3182	2	Y	57	56	1			21
								63	9									
05	0	X	3664	-0-	3664	B	-36666	146	1	3417	2	Y	92	46	1			67
								101	9									
06	3570	X	3430	-0-	-140	B	-36666	329	1	3062	2	Y	35	88	1			14
								39	9									
07	3751	X	3865	-0-	114	B	-36552	339	1	3470	2	Y	51					65
								56	9									
08	3751	X	4012	-0-	261	B	-36291	328	1	3631	2	Y	48	49	1			64
								53	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	1615	-0-	902 B	-266529	163	1	1452	2	Y	-0-					3
04	0	N	241	-0-	241 B	-266288	25	1	216	2	Y	-0-					3
05	0	N	1547	-0-	1547 B	-264741	63	1	1484	2	Y	-0-					3
06	1560	N	1089	-0-	-471 B	-264741	106	1	983	2	Y	-0-					3
07	248	N	1553	-0-	1305 B	-263436	138	1	1415	2	Y	-0-					3
08	1550	N	1397	-0-	-153 B	-263436	116	1	1281	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	58	1	521	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	40	1	343	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	24	1	552	2	Y	14	7	1			10
							15	9									
06	570	N	173	-0-	-397 B	-0-	17	1	154	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
07	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	23	1	240	2	Y	3					10
							3	9									
08	589	N	309	-0-	-280 B	-0-	25	1	280	2	Y	4	4	1			10
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

03	1116	N	902	-0-	-214 B	-543795	91	1	811	2	Y	-0-					4
04	0	N	907	-0-	907 B	-542888	95	1	812	2	Y	-0-					4
05	0	N	878	-0-	878 B	-542010	36	1	842	2	Y	-0-					4
06	870	N	1259	-0-	389 B	-541621	122	1	1137	2	Y	-0-					4
07	930	N	1108	-0-	178 B	-541443	99	1	1009	2	Y	-0-					4
*08	651	N	894	-0-	243 B	-541200	74	1	820	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

03	31	N	21	-0-	-10 B	-86159	2	1	19	2	Y	-0-					12
04	0	N	31	-0-	31 B	-86128	3	1	28	2	Y	-0-					12
05	0	N	29	-0-	29 B	-86099	1	1	28	2	Y	-0-					12
06	30	N	28	-0-	-2 B	-86099	3	1	25	2	Y	-0-					12
07	31	N	8	-0-	-23 B	-86099	1	1	7	2	Y	-0-					12
08	31	N	16	-0-	-15 B	-86099	1	1	15	2	Y	-0-					12

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-					1
05	T. A.		8	-0-	8 B	-8740	8	2			Y	-0-					1
06	T. A.		17	-0-	17 B	-8723	2	1	15	2	Y	-0-					1
07	T. A.		3	-0-	3 B	-8720	3	2			Y	-0-					1
08	0	X	68	-0-	68 B	-8652	6	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

03	589	N	365	-0-	-224	B	-0-	36	1	322	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	7	1	61	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	9	1	204	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	21	1	212	2	Y	3					3
								3	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	36	1	397	2	Y	5	5	1			3
								6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

03	1116	N	911	-0-	-205	B	-0-	90	1	803	2	Y	16	13	1			6
								18	9									
04	1236	X	1236	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1087	2	Y	20	19	1			7
								22	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	41	1	962	2	Y	26	13	1			20
								29	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	100	1	929	2	Y	10	30	1			-0-
								11	9									
07	1271	N	912	-0-	-359	B	-0-	80	1	818	2	Y	13					13
								14	9									
08	1023	N	921	-0-	-102	B	-0-	75	1	835	2	Y	10	11	1			12
								11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3559	-0-	-130 B	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-					9
04	3302	X	3302	-0-	-0- B	-0-	346	1	2956	2	Y	-0-					9
05	3527	X	3527	-0-	-0- B	-0-	145	1	3382	2	Y	-0-					9
06	3450	X	2929	-0-	-521 B	-0-	284	1	2645	2	Y	-0-					9
*07	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	321	1	3285	2	Y	-0-					9
08	3565	X	3394	-0-	-171 B	-0-	281	1	3113	2	Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	76	1	676	2	Y	-0-					2
04	719	X	719	-0-	-0- B	-0-	75	1	644	2	Y	-0-					2
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	29	1	686	2	Y	-0-					2
06	720	N	699	-0-	-21 B	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					2
07	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	55	1	567	2	Y	-0-					2
08	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	58	1	640	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		3263	-0-	3263 B	3263	130	1	3044	2	Y	81	41	1			46
							89	9									
06	T. A.		2072	-0-	2072 B	5335	199	1	1850	2	Y	21	59	1			8
							23	9									
07	T. A.		2141	-0-	2141 B	7476	188	1	1922	2	Y	28					36
							31	9									
*08	9596	X	2120	-0-	-7476 B	-0-	173	1	1918	2	Y	26	26	1			36
							29	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

03	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	87	1	780	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	855	X	855	-0-	-0- B	-0-	88	1	753	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	29	1	690	2	Y	18	9	1			14
							20	9									
06	870	N	643	-0-	-227 B	-0-	62	1	573	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
07	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	77	1	789	2	Y	11					14
							12	9									
*08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	74	1	824	2	Y	11	11	1			14
							12	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	84	1	752	2	N	16	12	1			13
							18	9									
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	24	1	202	2	N	4	4	1			13
							4	9									
05	1395	N	96	-0-	-1299 B	-0-	4	1	90	2	N	2	1	1			14
							2	9									
06	840	N	14	-0-	-826 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					14
07	248	N	49	-0-	-199 B	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14
08	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	29	1	414	2	N	7	7	1			177
								8	9									
04	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	28	1	312	2	N	4					181
								4	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	29	1	384	2	N	6	7	1			180
								7	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	31	1	416	2	N	4					184
								4	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	31	1	460	2	N	14	13	1			185
								15	9									
*08	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	35	1	466	2	N	7	9	1			183
								8	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

03	155	N	112	-0-	-43	B	-585	7	1	99	2	N	5	6	1			141
								6	9									
04	180	N	134	-0-	-46	B	-585	11	1	119	2	N	4					145
								4	9									
05	93	N	163	-0-	70	B	-515	11	1	146	2	N	5	7	1			143
								6	9									
06	120	N	140	-0-	20	B	-495	10	1	127	2	N	3					146
								3	9									
07	124	N	188	-0-	64	B	-431	11	1	167	2	N	9	13	1			142
								10	9									
08	155	N	178	-0-	23	B	-408	12	1	165	2	N	1	6	1			137
								1	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2656	-0-	-351	B	-0-	162	1	2318	2	N	160					229
								176	9									
04	2452	X	2452	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2243	2	N	9					238
								10	9									
05	3317	X	1883	-0-	-1434	B	-0-	130	1	1740	2	N	12	177	1			73
								13	9									
06	3210	X	1820	-0-	-1390	B	-0-	127	1	1692	2	N	1					74
								1	9									
07	3317	X	2862	-0-	-455	B	-0-	178	1	2636	2	N	44					118
								48	9									
08	2666	X	2515	-0-	-151	B	-0-	175	1	2332	2	N	7					125
								8	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2121	-0-	-111	B	-0-	139	1	1978	2	N	4	4	1			28
								4	9									
04	2160	N	1666	-0-	-494	B	-0-	136	1	1528	2	N	2					30
								2	9									
05	1953	N	1939	-0-	-14	B	-0-	135	1	1798	2	N	5	4	1			31
								6	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1957	2	N	3					34
								3	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2133	2	N	7	8	1			33
								8	9									
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	N	-0-	3	1			30

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4852	X	4852	-0-	-0-	B	-0-	313	1	4474	2	N	59	71	1			200
								65	9									
04	4950	X	2952	-0-	-1998	B	-0-	237	1	2672	2	N	39					239
								43	9									
05	5115	X	4175	-0-	-940	B	-0-	287	1	3829	2	N	54	74	1			219
								59	9									
06	4950	X	4128	-0-	-822	B	-0-	285	1	3802	2	N	37					256
								41	9									
07	4867	X	4566	-0-	-301	B	-0-	280	1	4157	2	N	117	146	1			227
								129	9									
08	4867	X	4286	-0-	-581	B	-0-	297	1	3963	2	N	24	75	1			176
								26	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

03	4433	X	4054	-0-	-379	B	-0-	261	1	3726	2	N	61	72	1			204
								67	9									
04	4140	X	2999	-0-	-1141	B	-0-	241	1	2715	2	N	39					243
								43	9									
05	4278	X	3634	-0-	-644	B	-0-	249	1	3327	2	N	53	75	1			221
								58	9									
06	3990	X	3711	-0-	-279	B	-0-	256	1	3414	2	N	37					258
								41	9									
07	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3778	2	N	103	147	1			214
								113	9									
08	4061	X	3968	-0-	-93	B	-0-	275	1	3679	2	N	13	67	1			160
								14	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

03	2418	N	2303	-0-	-115	B	-0-	150	1	2145	2	N	7	7	1			118
								8	9									
04	2340	N	1721	-0-	-619	B	-0-	140	1	1575	2	N	5					123
								6	9									
05	1953	N	1852	-0-	-101	B	-0-	128	1	1716	2	N	7	7	1			123
								8	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2132	2	N	5					128
								6	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2133	2	N	10	13	1			125
								11	9									
08	1860	N	1685	-0-	-175	B	-0-	117	1	1568	2	N	-0-	6	1	51	5	68

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					140
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47	124	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					132

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		955	-0-	955	955	2 19	1 9	934	2	Y	17	30	1			4
05		1394 N	439	-0-	-955	-0-	4 11	1 9	424	2	Y	10	11	1			3
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	42 36	1 9	1342	2	Y	33	25	1			11
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	57 28	1 9	1294	2	Y	25	24	1			12
*08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	1686	2	Y	39	32	1			19

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		297	-0-	297	370	12 29	1 9	256	2	Y	26	13	1			13

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	488	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1867	64	1	1315	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	5	1	2765	2	Y	83	80	1			20
							91	9									
05	5359	X	2498	-0-	-2861	-0-	20	1	2422	2	Y	51	54	1			17
							56	9									
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2569	2	Y	64	60	1			21
							70	9									
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	262	1	5959	2	Y	151	100	1			72
							166	9									
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	162	1	3326	2	Y	90	118	1			44
							99	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	100	1	2059	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	2	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	348	-0-	-1097	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	6882	2	755	9	N	686	739	1				251
04	8010	X	6740	-0-	-1270	-0-	6103	2	637	9	N	579	566	1				264
05	8277	X	7128	-0-	-1149	-0-	6557	2	571	9	N	519	710	1				73
06	8010	X	7166	-0-	-844	-0-	6133	2	1033	9	N	939	618	1				394
07	7626	X	6977	-0-	-649	-0-	6585	2	392	9	N	356	728	1				22
08	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	6483	2	625	9	N	568	565	1				25

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

03	12462	X	10546	-0-	-1916	-0-	9813	2	733	9	N	666	729	1				309
04	11910	X	9972	-0-	-1938	-0-	9260	2	712	9	N	647	545	1				411
05	11563	X	10443	-0-	-1120	-0-	9626	2	817	9	N	743	745	1				409
06	10410	X	10386	-0-	-24	-0-	10041	2	345	9	N	314	660	1				63
07	10540	X	10284	-0-	-256	-0-	9342	2	942	9	N	856	720	1				199
08	10540	X	9578	-0-	-962	-0-	8904	2	674	9	N	613	538	1				274

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	70	1	451	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	97	1	618	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	57	1	4884	2	Y	393	377	0			27
							432	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	430	1	2753	2	Y	307	308	0			26
							338	9									
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	2	Y	190	201	0			15
							209	9									
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	298	1	1911	2	Y	65	73	0			7
							72	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
04	485	X	216	-0-	-269	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	75	1	6416	2	Y	161	155	0			7
							177	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	545	1	3488	2	Y	298	300	0			5
							328	9									
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	258	1	1856	2	Y	200	195	0			10
							220	9									
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	2	Y	70	71	0			9
							77	9									
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					9

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5576	-0-	5576	5576	63	1	5421	2	Y	84	81	0			3
							92	9									
05	T. A.		5164	-0-	5164	10740	670	1	4282	2	Y	193	194	0			2
							212	9									
06	T. A.		2621	-0-	2621	13361	303	1	2176	2	Y	129	126	0			5
							142	9									
07	14B2 EXT		3123	-0-	3123	16484	414	1	2652	2	Y	52	46	0			11
							57	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16484					Y	NO RPT					11

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	117	1	749	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	89	1	638	2	Y	32	29	0			5
							35	9									
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	38	1	3274	2	Y	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	226	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	107	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	146	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2468					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	32	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	255	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	121	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	165	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2420	2	41	9	N	37					172
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					195
05	2976	X	967	-0-	-2009	-0-	931	2	36	9	N	33					228
06	2880	X	1693	-0-	-1187	-0-	1689	2	4	9	N	4					232
07	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2657	2	40	9	N	36	182	1			86
08	2449	X	967	-0-	-1482	-0-	960	2	7	9	N	6					92

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					132
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					132
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					132
06	1500	N	993	-0-	-507	-0-	993	2			N	-0-					132
07	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					132
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1229	2	67	9	N	61					193

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

03	1364	N	242	-0-	-1122	-0-	20 69	1 9	153	2	N	63					217
04	1920	N	41	-0-	-1879	-0-	4 4	1 9	33	2	N	4	187	1			34
05	1302	N	125	-0-	-1177	-0-	7 53	1 9	65	2	N	48					82
06	240	N	35	-0-	-205	-0-	4	1	31	2	N	-0-					82
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 96	1 9	14	2	N	87					169
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	2 78	1 9	14	2	N	71	182	1			58

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	288	1	2179	2	N	104	180	1			102
							114	9									
04	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	278	1	2204	2	N	96					198
							106	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	280	1	2447	2	N	86	183	1			101
							95	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	275	1	2391	2	N	90					191
							99	9									
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	285	1	2494	2	N	88					279
							97	9									
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	288	1	2472	2	N	77	178	1			178
							85	9									

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

03	806	N	51	-0-	-755	-0-	6	1	45	2	N	-0-					165
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-					165
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					165
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	156	244	1			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	105	1			186
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	145	105	1			226
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	133	207	1			152
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	198	104	1			246
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	207	1			184

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

03	12927	X	11439	-0-	-1488	-0-	1318 128	1 9	9993	2	Y	116	131	1			102
04	12270	X	11351	-0-	-919	-0-	1256 129	1 9	9966	2	Y	117	78	1			141
05	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1304 123	1 9	11405	2	Y	112	80	1			173
06	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	1258 111	1 9	10937	2	Y	101	158	1			116
07	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	1302 167	1 9	11372	2	Y	152	79	1			189
08	12834	X	12589	-0-	-245	-0-	1301 124	1 9	11164	2	Y	113	159	1			143

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	144	1	7525	2	N	284					474
							312	9									
04	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	571	1	24733	2	N	762	909	1			327
							838	9									
05	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	632	1	14663	2	N	462	360	1			429
							508	9									
06	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	357	1	12973	2	N	348	545	1			232
							383	9									
07	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	790	1	14215	2	N	220	185	1			267
							242	9									
*08	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	805	1	11008	2	N	194	180	1			281
							213	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	24	1	2569	2	N	29					200
							32	9									
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	103	1	7501	2	N	383	369	1			214
							421	9									
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	86					300
							95	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	97	183	1			214
							107	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	159	1	2866	2	N	41					255
							45	9									
*08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	142	1	1939	2	N	32	170	1			117
							35	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3016	2	N	207					369
							228	9									
04	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	474	1	21906	2	N	1195	1262	1			302
							1315	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	286	1	5855	2	N	304	369	1			237
							334	9									
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	143	1	5208	2	N	257	177	1			317
							283	9									
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	337	1	6068	2	N	177	178	1			316
							195	9									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					316

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

03	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			Y	-0-					7
04	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	1390	2			Y	-0-					7
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					7
06	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1145	2			Y	-0-					7
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	1134	2			Y	-0-					7
*08	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-					7

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-	3	1			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	946	2 12 9			Y	11					168
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2 13 9			Y	12					180
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	2 62 9			Y	56	178	1			58
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2 2 9			Y	2					88
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					88
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					88

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

03	217	X	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					17
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					17
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-	2	1			15
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					15
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					42
04	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-					42
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	575	2	31	9	N	28	8	1			62
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					62
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					62
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					62

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					21
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					21
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	4	1			18
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					18
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					18
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					18

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	160	2	6	9	N	5	3	1			2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					35
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-	8	1			27
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					27
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					51
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					51
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	479	2	1	9	N	1	8	1			44
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					44
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					44
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					44

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1254	-0-	-668	-0-	1253	2	1	9	Y	1					13
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			Y	-0-					13
05	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1318	2	73	9	Y	66	29	1			50
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					50
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					50
*08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					50

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			Y	-0-					1
05	775	N	327	-0-	-448	-0-	316	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-					3
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					3
*08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					4
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					4
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	419	2	7	9	N	6	8	1			2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					2
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					2
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					2

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					5
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10	12	1			3
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					3
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					3
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	401	-0-	-3319	-0-	401	2			Y	-0-					7
04	6720	X	237	-0-	-6483	-0-	237	2			Y	-0-					7
05	5053	X	409	-0-	-4644	-0-	399	2	10	9	Y	9	5	1			11
06	4380	X	401	-0-	-3979	-0-	401	2			Y	-0-					11
07	3224	X	221	-0-	-3003	-0-	221	2			Y	-0-					11
*08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					11

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					2
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					4
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1329					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	433	1	667	2	N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	119	1	214	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	726	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	713	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	736	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	167	-0-	-3433	-0-	68	1	99	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	196	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1016	-0-	416	416	186	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	928	-0-	-416	-0-	181	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	297	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	230	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	772	-0-	-158	-0-	276	1	496	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	91 2	1 9	1434	2	N	2	3	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1351	2	N	1	1	1			2
05	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	93 1	1 9	1391	2	N	1	2	1			1
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1442	2	N	2	1	1			2
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1456	2	N	2	2	1			2
08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	90 1	1 9	1368	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

03	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	161	1	2542	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	142	1	2177	2	N	3	1	1			3
							3	9									
05	3224	X	905	-0-	-2319	-0-	57	1	847	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	166	1	2456	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	231	1	3577	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	188	1	2854	2	N	4	4	1			2
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	197	1	3096	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	192	1	2939	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	227	1	3381	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	198	1	2940	2	N	4	2	1			5
							4	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	213	1	3307	2	N	4	5	1			4
							4	9									
*08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	168	1	2538	2	N	4	5	1			3
							4	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	31	1	468	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	510	N	263	-0-	-247	-0-	17	1	246	2	N	-0-					1
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	26	1	292	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	108	1	1697	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1902	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	133	1	1972	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	123	1	1907	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	103	1	1556	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

03	2052	N	2019	-0-	-33	-0-	116	1	1901	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	144	1	2236	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	132	1	2071	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

03	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	192	1	3028	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	178	1	2731	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	210	1	3129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	197	1	2917	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	196	1	3034	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	193	1	2924	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

03	8990	X	8201	-0-	-789	-0-	489	1	7702	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	466	1	7134	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	8122	X	7966	-0-	-156	-0-	501	1	7454	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
06	7860	X	7666	-0-	-194	-0-	484	1	7171	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
07	8122	X	8059	-0-	-63	-0-	488	1	7560	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
08	8122	X	7634	-0-	-488	-0-	472	1	7151	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	112	1 2 9	1757	2	Y	2	3	1			1
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	113	1 2 9	1731	2	Y	2	1	1			2
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1829	2	Y	2	2	1			2
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1888	2	Y	2	1	1			3
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	1843	2	Y	2	3	1			2
08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	110	1 3 9	1663	2	Y	3	3	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	170	1 3 9	2671	2	Y	3	4	1			3
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1 2 9	2637	2	Y	2	2	1			3
05	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	126	1 4 9	1874	2	Y	4	4	1			3
06	2880	X	2137	-0-	-743	-0-	135	1 2 9	2000	2	Y	2	2	1			3
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	2894	2	Y	2	3	1			2
08	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	172	1 4 9	2605	2	Y	4	4	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1267	-0-	-1120	-0-	73	1 1 9	1193	2	Y	1	2	1			1
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	137	1 1 9	2146	2	Y	1	1	1			1
05	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	120	1 1 9	1933	2	Y	1	1	1			1
06	3000	N	3987	-0-	987	987	242	1 2 9	3743	2	Y	2	1	1			2
07	3100	N	3614	-0-	514	1501	216	1 4 9	3394	2	Y	4	3	1			3
*08	3100	N	3474	-0-	374	1875	190	1 3 9	3281	2	Y	3	4	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					14
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					14
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					14
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	2	N	-0-					14
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	N	-0-					14
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	2	N	-0-					14

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	87	1	1365	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	86	1	1323	2	N	-0-	1	1			16
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	2	N	2	2	1			16
							2	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	N	2	1	1			17
							2	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1434	2	N	2	2	1			17
							2	9									
08	1426	N	894	-0-	-532	-0-	55	1	838	2	N	1	2	1			16
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1483	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	89	1	1379	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	86	1	1352	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	81	1	1398	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	156	1 3 9	2461	2	Y	3	4	1			3
04	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	156	1 2 9	2395	2	Y	2	2	1			3
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	163	1 3 9	2427	2	Y	3	3	1			3
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	163	1 3 9	2415	2	Y	3	2	1			4
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2523	2	Y	3	4	1			3
*08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	2634	2	Y	3	4	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1210	2	N	1	1	1			1
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	999	2	N	1	1	1			1
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	65	1 1 9	1052	2	N	1	1	1			1
06	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	62	1 1 9	961	2	N	1	1	1			1
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1059	2	N	1	1	1			1
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	59	1 1 9	1022	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	341	1 9 9	5374	2	N	8	10	1			8
04	6240	X	5060	-0-	-1180	-0-	310	1 4 9	4746	2	N	4	6	1			6
05	6448	X	5004	-0-	-1444	-0-	314	1 10 9	4680	2	N	9	8	1			7
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	359	1 8 9	5309	2	N	7	5	1			9
07	6448	X	5488	-0-	-960	-0-	332	1 9 9	5147	2	N	8	9	1			8
08	5735	X	3167	-0-	-2568	-0-	196	1 9 9	2962	2	N	8	10	1			6

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	61	1	997	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1170	N	524	-0-	-646	-0-	31	1	492	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	30	1	477	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	164	-0-	-856	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	2	N	-0-					48
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					48
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	2	N	-0-					48
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					48
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					48
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	11079	-0-	7979	7979	636	1	10440	2	N	3	1	1			3
							3	9									
04	3000	N	8910	-0-	5910	13889	534	1	8372	2	N	4	2	1			5
							4	9									
05	3100	N	8186	-0-	5086	18975	478	1	7700	2	N	7	7	1			5
							8	9									
06	26303	X	7328	-0-	-18975	-0-	444	1	6876	2	N	7	4	1			8
							8	9									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	345	1	5414	2	N	6	8	1			6
							7	9									
*08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	291	1	5011	2	N	5	7	1			4
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

03	465	N	379	-0-	-86	-0-	23 1 9	1	355	2	N	1	1	1			3
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	22	1	341	2	N	-0-					3
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	349	2	N	1	1	1			3
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	17	1	257	2	N	-0-					3
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	12 1 9	1	188	2	N	1	1	1			3
08	372	N	193	-0-	-179	-0-	12	1	181	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	67 1 9	1	1107	2	N	1	4	1			1
04	300	X	76	-0-	-224	-0-	5	1	71	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88 2 9	1	1390	2	N	2	2	1			2
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	N	-0-	1	1			1
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	95 3 9	1	1411	2	N	3	2	1			2
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	88 2 9	1	1302	2	N	2	1	1			3
07	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	73 2 9	1	1135	2	N	2	3	1			2
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	88 1 9	1	1335	2	N	1	2	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	1084	2	N	1	1	1				1
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	1001	2	N	1	1	1				1
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	71 1 2 9	1050	2	N	2	2	1				1
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	63 1 2 9	930	2	N	2	1	1				2
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	65 1 1 9	1000	2	N	1	2	1				1
08	1116	N	818	-0-	-298	-0-	51 1 1 9	766	2	N	1	1	1				1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	919	2	N	1	1	1				1
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9	1388	2	N	1	1	1				1
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	1399	2	N	1	1	1				1
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	1322	2	N	1	1	1				1
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	1265	2	N	1	1	1				1
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	1257	2	N	1	1	1				1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

03	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	32 1 1 9	500	2	N	1	2	1				1
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	28 1 1 9	433	2	N	1	1	1				1
05	1085	N	325	-0-	-760	-0-	20 1	305	2	N	-0-	1	1				-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	30 1 1 9	440	2	N	1						1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	506	2	N	1	1	1				1
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	529	2	N	1	1	1				1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	115	1 2 9	1813	2	N	2	3	1			56
04	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	114	1 1 9	1748	2	N	1	1	1			56
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	109	1 6 9	1620	2	N	5	3	1			58
06	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	95	1 1 9	1408	2	N	1	1	1			58
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	1858	2	N	1	2	1			57
08	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	99	1 2 9	1500	2	N	2	2	1			57

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	1747	2	N	1	2	1			31
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1648	2	N	1	1	1			31
05	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	104	1 2 9	1677	2	N	2	2	1			31
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	108	1 2 9	1668	2	N	2	1	1			32
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1700	2	N	1	2	1			31
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1732	2	N	2	2	1			31

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1997	2	N	1	2	1			1
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2226	2	N	1	1	1			1
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1837	2	N	3	2	1			2
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	116	1	1802	2	N	-0-	1	1			1
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2101	2	N	2	2	1			1
*08	3100	N	3329	-0-	229	229	182	1 4 9	3143	2	N	4	3	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	184	1	2903	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	177	1	2707	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	203	1	3016	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2850	2	N	4	2	1			5
							4	9									
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	220	1	3409	2	N	5	6	1			4
							6	9									
08	3224	X	1741	-0-	-1483	-0-	108	1	1631	2	N	2	4	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	1					1
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	65	1	1027	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	3868	-0-	868	868	237	1	3628	2	N	3	1	1			3
							3	9									
05	3100	N	3390	-0-	290	1158	213	1	3173	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3000	N	3061	-0-	61	1219	193	1	2864	2	N	4	2	1			5
							4	9									
07	4241	X	3022	-0-	-1219	-0-	183	1	2836	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	158	1	2389	2	N	3	4	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					39
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					39
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					39
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					39
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					39
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	218 6	1 9	3439	2	N	5	6	1			18
04	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	212 3	1 9	3254	2	N	3	3	1			18
05	4247	X	3199	-0-	-1048	-0-	201 4	1 9	2994	2	N	4	5	1			17
06	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	217 4	1 9	3213	2	N	4	2	1			19
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	241 7	1 9	3741	2	N	6	6	1			19
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	238 6	1 9	3604	2	N	5	7	1			17

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	144	1	2362	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	106	1	1642	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	29	1	442	2	N	1					1
							1	9									
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	24	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	24	1	352	2	N	1					1
							1	9									
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	47	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	46	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	46	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	2	3	1			31
							2	9									
04	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	123	1	1882	2	N	2	2	1			31
							2	9									
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	132	1	1959	2	N	3	3	1			31
							3	9									
06	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	126	1	1860	2	N	3	2	1			32
							3	9									
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	116	1	1790	2	N	2	3	1			31
							2	9									
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	125	1	1889	2	N	2	3	1			30
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	32	1	510	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	2	N	-0-					1
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	33	1	493	2	N	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	108	1	1697	2	N	2	4	1			48
							2	9									
04	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	122	1	1863	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	140	1	2080	2	N	2	2	1			48
							2	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	126	1	1866	2	N	3	1	1			50
							3	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2101	2	N	3	4	1			49
							3	9									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	2	N	2	3	1			48
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

03	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	1					1
							1	9									
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2054	2	N	2	3	1			30
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2012	2	N	2	2	1			30
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1932	2	N	2	3	1			29
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1535	2	N	2	1	1			30
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	1877	2	N	3	3	1			30
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2053	2	N	2	3	1			29

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

03	1116	N	816	-0-	-300	-0-	49	1 1 9	766	2	N	1	1	1			1
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	52	1 1 9	794	2	N	1	1	1			1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	822	2	N	1	1	1			1
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	56	1	827	2	N	-0-					1
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	859	2	N	1	1	1			1
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	922	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	1663	2	N	1	2	1			1
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1380	2	N	1	1	1			1
05	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	64	1 1 9	1032	2	N	1	1	1			1
06	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	84	1 1 9	1297	2	N	1	1	1			1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	1528	2	N	1	1	1			1
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1181	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	X	2380	-0-	-408	-0-	142	1	2234	2	N	4	4	1			37
							4	9									
04	2460	X	2456	-0-	-4	-0-	150	1	2305	2	N	1	2	1			36
							1	9									
05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	153	1	2275	2	N	2	3	1			35
							2	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	170	1	2510	2	N	3	1	1			37
							3	9									
07	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	150	1	2329	2	N	3	4	1			36
							3	9									
08	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	154	1	2335	2	N	4	4	1			36
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

03	5921	X	4289	-0-	-1632	-0-	256	1	4027	2	N	5	7	1			5
							6	9									
04	5610	X	3459	-0-	-2151	-0-	212	1	3244	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	5425	X	3643	-0-	-1782	-0-	229	1	3408	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	4620	X	3153	-0-	-1467	-0-	199	1	2950	2	N	4	3	1			5
							4	9									
07	4278	X	2669	-0-	-1609	-0-	162	1	2503	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	4278	X	2202	-0-	-2076	-0-	136	1	2064	2	N	2	4	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

03	403	N	255	-0-	-148	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1					1
							1	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

03	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2499	2	N	2	3	1			1
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	212	1 1 9	3328	2	N	1	1	1			1
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2161	2	N	1	1	1			1
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2370	2	N	2	1	1			2
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2056	2	N	1	2	1			1
*08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2090	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	74	1 1 9	1163	2	N	1	2	1			16
04	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	71	1 1 9	1093	2	N	1	1	1			16
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1104	2	N	2	2	1			16
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	70	1 2 9	1040	2	N	2	1	1			17
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	70	1 1 9	1089	2	N	1	2	1			16
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	71	1 2 9	1075	2	N	2	2	1			16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	721	-0-	-240	-0-	43	1	678	2	N	-0-	1	1			13
04	1110	N	669	-0-	-441	-0-	41	1	628	2	N	-0-					13
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	38	1 1 9	571	2	N	1	1	1			13
06	690	N	272	-0-	-418	-0-	17	1	255	2	N	-0-					13
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	15	1	234	2	N	-0-					13
08	620	N	219	-0-	-401	-0-	14	1	205	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	178	1 3 9	2796	2	N	3	4	1			3
04	3360	X	2722	-0-	-638	-0-	167	1 1 9	2554	2	N	1	2	1			2
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1 3 9	2619	2	N	3	3	1			2
06	2880	X	1899	-0-	-981	-0-	120	1 2 9	1777	2	N	2	1	1			3
07	2976	X	1856	-0-	-1120	-0-	112	1 2 9	1742	2	N	2	3	1			2
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237	1 4 9	3594	2	N	4	3	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	2	N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	32	1	497	2	N	1					1
							1	9									
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	32	1	501	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	28	1	483	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

03	992	N	961	-0-	-31	-0-	57	1	903	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	52	1	790	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	49	1	748	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

03	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	168	1	2646	2	N	3	4	1			16
							3	9									
04	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	172	1	2642	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	161	1	2397	2	N	4	4	1			16
							4	9									
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	176	1	2604	2	N	3	2	1			17
							3	9									
07	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	151	1	2338	2	N	3	4	1			16
							3	9									
08	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	135	1	2041	2	N	3	4	1			15
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	56	1	925	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	948	-0-	-168	-0-	55	1	892	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	52	1	800	2	N	1					1
							1	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1220	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	182	1	2994	2	N	2	3	1			24
							2	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4304	2	N	3	2	1			25
							3	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	289	1	4650	2	N	5	4	1			26
							6	9									
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	191	1	2965	2	N	3	3	1			26
							3	9									
07	4743	X	3079	-0-	-1664	-0-	184	1	2894	2	N	1	3	1			24
							1	9									
08	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	182	1	3138	2	N	3	3	1			24
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	385	-0-	-425	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	30	1	437	2	N	1					1
							1	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	977	-0-		-201	-0-	58	1	918	2	N	1	1	1			1
								1	9									
04	904	N	904	-0-		-0-	-0-	55	1	848	2	N	1	1	1			1
								1	9									
05	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	78	1	1154	2	N	1	1	1			1
								1	9									
06	960	N	757	-0-		-203	-0-	48	1	707	2	N	2	1	1			2
								2	9									
07	930	N	793	-0-		-137	-0-	48	1	744	2	N	1	2	1			1
								1	9									
08	1240	N	1102	-0-		-138	-0-	68	1	1033	2	N	1	1	1			1
								1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

03	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	109	1	1789	2	N	1	2	1			1
								1	9									
04	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	110	1	1722	2	N	1	1	1			1
								1	9									
05	2077	N	1847	-0-		-230	-0-	108	1	1737	2	N	2	2	1			1
								2	9									
06	1830	N	1695	-0-		-135	-0-	103	1	1590	2	N	2	1	1			2
								2	9									
07	1891	N	1582	-0-		-309	-0-	95	1	1486	2	N	1	2	1			1
								1	9									
08	1860	N	1782	-0-		-78	-0-	98	1	1682	2	N	2	2	1			1
								2	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1			2
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-					2
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-					2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	98	2	N	1					3
							1	9									
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-	1	1			2
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	127	1	1991	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	140	1	2149	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	144	1	2149	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	126	1	1862	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	138	1	2141	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	121	1	1826	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	98	1	1545	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	102	1	1559	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	82	1	1223	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	99	1	1531	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	103	1	1565	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	118	1 2 9	1855	2	N	2	3	1			2
04	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	121	1 2 9	1852	2	N	2	2	1			2
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	125	1 3 9	1858	2	N	3	3	1			2
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	117	1 2 9	1732	2	N	2	1	1			3
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	117	1 2 9	1820	2	N	2	3	1			2
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	122	1 3 9	1841	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	165	1 2 9	2604	2	N	2	3	1			2
04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	173	1 2 9	2656	2	N	2	1	1			3
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	2821	2	N	4	4	1			3
06	2670	X	2602	-0-	-68	-0-	164	1 3 9	2435	2	N	3	2	1			4
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	170	1 3 9	2633	2	N	3	4	1			3
08	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	165	1 4 9	2506	2	N	4	5	1			2

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	973	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	914	2	N	1	2	1			1
04	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	73	1 2 9	1115	2	N	2	1	1			2
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	66	1 1 9	980	2	N	1	2	1			1
06	930	N	672	-0-	-258	-0-	42	1 1 9	629	2	N	1	1	1			1
07	1240	N	667	-0-	-573	-0-	40	1 1 9	626	2	N	1	1	1			1
08	1054	N	675	-0-	-379	-0-	42	1 1 9	632	2	N	1	1	1			1

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	554	2	N	1	1	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	293	2	N	1					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	77	1	1218	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	83	1	1266	2	N	-0-	1	1			1
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1317	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1298	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	83	1	1263	2	N	1	2	1			1
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

03	3100	N	3335	-0-	235	235	191	1	3142	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	2846	-0-	-154	81	171	1	2673	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	139	1	2243	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	173	1	2684	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	217	1	3406	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	5345	2	N	5	5	1			3
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

03	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	71	1	1114	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1209	N	824	-0-	-385	-0-	50	1	773	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	62	1	934	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	32	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	327	-0-	-448	-0-	21	1	305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	1					1
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	277	1	4553	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	250	1	3920	2	N	2	3	1			3
							2	9									
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	242	1	3900	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	225	1	3482	2	N	3	2	1			4
							3	9									
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	240	1	3764	2	N	3	4	1			3
							3	9									
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	221	1	3812	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	205	1	3225	2	N	5	6	1			4
							6	9									
04	4110	X	3333	-0-	-777	-0-	204	1	3127	2	N	2	3	1			3
							2	9									
05	4154	X	3333	-0-	-821	-0-	210	1	3120	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	220	1	3255	2	N	5	2	1			5
							6	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	4	5	1			4
							4	9									
08	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	206	1	3116	2	N	4	5	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	59	1	971	2	N	1	1	1			15
							1	9									
04	1110	N	951	-0-	-159	-0-	57	1	893	2	N	1	1	1			15
							1	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	N	1	1	1			15
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	N	2	1	1			16
							2	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	N	1	2	1			15
							1	9									
08	1364	N	970	-0-	-394	-0-	53	1	915	2	N	2	2	1			15
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	126	1	2061	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	146	1	2297	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	219	1	3530	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	156	1	2417	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	203	1	3189	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	147	1	2542	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1716	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1527	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	89	1	1386	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	76	1	1304	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	228	2	N	-0-					44
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					44
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					44
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	N	-0-					44
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	18	1	268	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1			-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	302	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	197	1	3173	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1683	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	279	1	4374	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	178	1	3071	2	N	4	5	1			2
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41 1	673	2	N	1	1	1			1
							1 9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	617	2	N	-0-	1	1			-0-
05	837	N	626	-0-	-211	-0-	37 1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1 9									
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	37 1	568	2	N	1					1
							1 9									
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	37 1	579	2	N	1	1	1			1
							1 9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	592	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	70 1	1104	2	N	1	1	1			1
							1 9									
04	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	64 1	982	2	N	1	1	1			1
							1 9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76 1	1130	2	N	1	1	1			1
							1 9									
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	69 1	1025	2	N	2	1	1			2
							2 9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	83 1	1290	2	N	1	2	1			1
							1 9									
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	75 1	1129	2	N	2	2	1			1
							2 9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2488	-0-	-488	-0-	148	1	2337	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	2880	X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2317	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	160	1	2385	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	156	1	2316	2	N	4	2	1			4
							4	9									
07	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	151	1	2335	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	148	1	2236	2	N	3	4	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

03	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	N	-0-					1
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-					1
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

03	775	N	651	-0-	-124	-0-	39	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	41	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	34	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	2	3	1			28
							2	9									
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	122	1	1869	2	N	2	2	1			28
							2	9									
05	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	117	1	1739	2	N	1	2	1			27
							1	9									
06	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	109	1	1619	2	N	2	1	1			28
							2	9									
07	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	123	1	1910	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	155	1	2354	2	N	4	4	1			28
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

03	1612	N	727	-0-	-885	-0-	43	1	683	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1410	N	698	-0-	-712	-0-	43	1	654	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	419	-0-	-604	-0-	26	1	392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	244	-0-	-446	-0-	15	1	229	2	N	-0-					1
07	713	N	80	-0-	-633	-0-	5	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	89	1	1396	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	87	1	1326	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	N	1	1	1			8
							1	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	1	1	1			8
							1	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	N	1	1	1			8
							1	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-					8
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	N	1	1	1			8
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	119	1	1824	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	121	1	1803	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	103	1	1530	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	120	1	1860	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	136	1	2054	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	113	1	1824	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	113	1	1749	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	111	1	1748	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	110	1	1895	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	-0-	1	1			1
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1409	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	147	1	2310	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	2310	X	2218	-0-	-92	-0-	136	1	2081	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	147	1	2194	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	121	1	1792	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	2449	X	2187	-0-	-262	-0-	132	1	2052	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	2449	X	1223	-0-	-1226	-0-	76	1	1146	2	N	1	3	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

03	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	86 7	1 9	1355	2	N	6	2	1			76
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	86 1	1 9	1319	2	N	1	1	1			76
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1356	2	N	4	2	1			78
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	87 10	1 9	1285	2	N	9	1	1			86
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	81 1	1 9	1256	2	N	1	2	1			85
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	76 2	1 9	1153	2	N	2	2	1			85

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	989	2	N	1	1	1			1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	899	2	N	1	1	1			1
05	775	N	384	-0-	-391	-0-	22 1	1 9	361	2	N	1	1	1			1
06	750	N	340	-0-	-410	-0-	21	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
07	775	N	340	-0-	-435	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

03	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3855	-0-	755	755	221	1	3633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	3176	-0-	176	931	190	1	2983	2	N	3	1	1			3
							3	9									
05	3100	N	2959	-0-	-141	790	173	1	2784	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	3774	X	2984	-0-	-790	-0-	181	1	2801	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	173	1	2719	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	229	1	3948	2	N	4	4	1			2
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	331	2	N	1					1
							1	9									
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-					1
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-	1	1			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	49	1	778	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	50	1	759	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	42	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	416	-0-	-394	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	837	N	414	-0-	-423	-0-	25	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	435	-0-	-247	-0-	27	1	407	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	627	-0-	-241	-0-	37	1	589	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	N	-0-					12
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	1	1	1			12
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	N	1	1	1			12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1846	-0-	-541	-0-	110	1	1734	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	92	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	124	1	1853	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	152	1	2255	2	N	3	1	1			4
							3	9									
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	155	1	2395	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	54	1	816	2	N	1	3	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	125	1	1971	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	130	1	1990	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	145	1	2161	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	141	1	2086	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	2294	N	1556	-0-	-738	-0-	96	1	1457	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	184	1	2899	2	N	4	5	1			62
							4	9									
04	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	195	1	2985	2	N	2	2	1			62
							2	9									
05	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	195	1	2910	2	N	4	4	1			62
							4	9									
06	3360	X	2774	-0-	-586	-0-	175	1	2596	2	N	3	2	1			63
							3	9									
07	3286	X	2658	-0-	-628	-0-	161	1	2494	2	N	3	4	1			62
							3	9									
08	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	193	1	2920	2	N	3	4	1			61
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	109	1	1718	2	N	2	2	1			29
							2	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	2	N	1	2	1			28
							1	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1429	2	N	2	2	1			28
							2	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1456	2	N	2	1	1			29
							2	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1584	2	N	3	3	1			29
							3	9									
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1503	2	N	2	3	1			28
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	11	1	167	2	N	-0-					40
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	15	1	225	2	N	-0-					40
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-					40
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					40
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	N	-0-					40
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	122	1	1886	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	122	1	1923	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	107	1	1838	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	60	1	944	2	N	1	2	1			55
							1	9									
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	61	1	932	2	N	1	1	1			55
							1	9									
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	62	1	928	2	N	1	1	1			55
							1	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	N	2	1	1			56
							2	9									
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	62	1	955	2	N	1	2	1			55
							1	9									
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	60	1	915	2	N	2	2	1			55
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	207	2	N	-0-					14
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	12	1	183	2	N	-0-					14
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					14
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	N	-0-					14
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	89	1	1381	2	N	2	1	1			15
							2	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1280	2	N	2	2	1			15
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	2	N	2	2	1			61
							2	9									
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	80	1	1250	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	94	1	1521	2	N	1	2	1			60
							1	9									
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	90	1	1390	2	N	1	1	1			60
							1	9									
07	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	76	1	1188	2	N	1	1	1			60
							1	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	62	1	1070	2	N	2	2	1			60
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	6408	2	N	4	7	1			4
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	393	1 4 9	6156	2	N	4	3	1			5
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	357	1 7 9	5760	2	N	6	6	1			5
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	358	1 6 9	5536	2	N	5	3	1			7
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	321	1 6 9	5035	2	N	5	7	1			5
*08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	320	1 7 9	5516	2	N	6	7	1			4

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

03	3100	N	3548	-0-	448	448	204	1 2 9	3342	2	N	2	3	1			2
04	3000	N	2786	-0-	-214	234	167	1 2 9	2617	2	N	2	2	1			2
05	2835	X	2601	-0-	-234	-0-	152	1 3 9	2446	2	N	3	3	1			2
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	2728	2	N	2	1	1			3
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	2640	2	N	2	3	1			2
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	2993	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

03	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	91	1 1 9	1433	2	N	1	3	1			20
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	94	1 1 9	1438	2	N	1	1	1			20
05	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	90	1 2 9	1339	2	N	2	2	1			20
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	85	1 1 9	1259	2	N	1	1	1			20
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1529	2	N	2	2	1			20
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1733	2	N	2	2	1			20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	90	1	1414	2	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	N	2	1	1			15
							2	9									
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	80	1	1196	2	N	1	2	1			14
							1	9									
06	1470	N	803	-0-	-667	-0-	51	1	751	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	1519	N	803	-0-	-716	-0-	49	1	753	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	2	N	1	1	1			14
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	108	1	1699	2	N	-0-	2	1			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	335	1	5136	2	N	2					2
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	190	1	2830	2	N	7	4	1			5
							8	9									
06	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	122	1	1804	2	N	2	4	1			3
							2	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	250	1	3867	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	269	1	4073	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-					13
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	N	-0-					13
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	N	-0-					13
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	2	N	-0-					13
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					13
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					16
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					16
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	94	1	1476	2	N	-0-	2	1			10
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	98	1	1509	2	N	2	1	1			11
							2	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1715	2	N	2	2	1			11
							2	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	N	2	1	1			12
							2	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	105	1	1631	2	N	1	2	1			11
							1	9									
08	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	113	1	1709	2	N	3	3	1			11
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	110	1 2 9	1727	2	N	2	3	1			11
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	118	1 1 9	1815	2	N	1	1	1			11
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1669	2	N	3	3	1			11
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1763	2	N	3	2	1			12
07	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	118	1 2 9	1820	2	N	2	3	1			11
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2133	2	N	3	3	1			11

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	59	1	964	2	N	-0-	1	1			11
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	1969	2	N	1					12
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1975	2	N	2	2	1			12
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1737	2	N	1	1	1			12
07	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	108	1 1 9	1689	2	N	1	2	1			11
08	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	105	1 1 9	1806	2	N	1	1	1			11

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	48	1 1 9	763	2	N	1	2	1			17
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	68	1 1 9	1037	2	N	1	1	1			17
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1146	2	N	1	1	1			17
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1064	2	N	2	1	1			18
07	1147	N	734	-0-	-413	-0-	44	1 1 9	689	2	N	1	2	1			17
08	1209	N	880	-0-	-329	-0-	54	1 1 9	825	2	N	1	1	1			17

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1164	2	N	1	1	1			1
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1133	2	N	1	1	1			1
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1299	2	N	2	2	1			1
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1019	2	N	2	1	1			2
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1146	2	N	1	2	1			1
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	65	1 2 9	982	2	N	2	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	85	1	1342	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	76	1	1167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	71	1	1050	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	68	1	1053	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	83	1	1262	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	68	1	1065	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1157	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1156	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	83	1	1280	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	952	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1170	N	573	-0-	-597	-0-	35	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	58	1	863	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	66	1	1003	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	130	1	2045	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	128	1	1955	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	123	1	1825	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2100	N	1585	-0-	-515	-0-	100	1	1484	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	116	1	1802	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	115	1	1742	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

03	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	97	1	1519	2	N	1	2	1			13
							1	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	95	1	1459	2	N	1	1	1			13
							1	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	2	2	1			13
							2	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1	1483	2	N	2	1	1			14
							2	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1627	2	N	1	2	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

03	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	122	1	1919	2	N	4	3	1			17
							4	9									
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	120	1	1831	2	N	2	2	1			17
							2	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1864	2	N	5	3	1			19
							6	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1879	2	N	5	1	1			23
							6	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	2	3	1			22
							2	9									
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	138	1	2083	2	N	3	3	1			22
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	108	1 2 9	1697	2	N	2	3	1			2
04	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	115	1 2 9	1765	2	N	2	2	1			2
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	1972	2	N	3	3	1			2
06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	110	1 3 9	1626	2	N	3	2	1			3
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	113	1 2 9	1755	2	N	2	3	1			2
08	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	112	1 3 9	1691	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1190	2	N	1	1	1			1
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1197	2	N	1	1	1			1
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1032	2	N	1	1	1			1
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	62	1 2 9	915	2	N	2	1	1			2
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	62	1 1 9	966	2	N	1	2	1			1
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	63	1 1 9	950	2	N	1	1	1			1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	232	1 6 9	3659	2	N	5	6	1			5
04	4320	X	3772	-0-	-548	-0-	231	1 2 9	3539	2	N	2	3	1			4
05	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	249	1 6 9	3704	2	N	5	5	1			4
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	245	1 6 9	3624	2	N	5	3	1			6
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	250	1 4 9	3879	2	N	4	6	1			4
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	278	1 7 9	4214	2	N	6	6	1			4

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	3134	-0-	-1239	-0-	187	1 3 9	2944	2	N	3	4	1			9
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	2594	2	N	3	3	1			9
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	163	1 4 9	2423	2	N	4	4	1			9
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	1716	2	N	2	2	1			9
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2145	2	N	2	3	1			8
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	2179	2	N	3	3	1			8

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

03	3100	N	3788	-0-	688	863	226	1 2 9	3560	2	N	2	5	1			45
04	3868	X	3005	-0-	-863	-0-	184	1 3 9	2818	2	N	3	2	1			46
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	193	1 6 9	2878	2	N	5	4	1			47
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	2751	2	N	4	3	1			48
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	2858	2	N	4	5	1			47
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	2359	2	N	4	5	1			46

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

03	4340	X	3593	-0-	-747	-0-	214	1 9 9	3370	2	N	8	7	1			67
04	4080	X	3443	-0-	-637	-0-	211	1 4 9	3228	2	N	4	4	1			67
05	3937	X	1845	-0-	-2092	-0-	116	1 2 9	1727	2	N	2	5	1			64
06	3810	X	1646	-0-	-2164	-0-	104	1 4 9	1538	2	N	4	1	1			67
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	264	1 15 9	4093	2	N	14	4	1			77
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	240	1 7 9	3628	2	N	6	7	1			76

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	58	1	858	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1196	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

03	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	137	1	2251	2	N	2	3	1			11
							2	9									
04	2730	X	2150	-0-	-580	-0-	129	1	2020	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	122	1	1973	2	N	2	2	1			11
							2	9									
06	3330	X	1945	-0-	-1385	-0-	118	1	1825	2	N	2	1	1			12
							2	9									
07	3441	X	1679	-0-	-1762	-0-	100	1	1577	2	N	2	3	1			11
							2	9									
08	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	110	1	1897	2	N	-0-	1	1			10

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

03	1519	N	840	-0-	-679	-0-	50	1	789	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1440	N	717	-0-	-723	-0-	44	1	673	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	42	1	619	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	203	1	3333	2	N	1	3	1			5
							1	9									
04	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	197	1	3083	2	N	2	1	1			6
							2	9									
05	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	187	1	3012	2	N	2	3	1			5
							2	9									
06	3510	X	2637	-0-	-873	-0-	160	1	2475	2	N	2	1	1			6
							2	9									
07	3627	X	3095	-0-	-532	-0-	185	1	2907	2	N	3	3	1			6
							3	9									
08	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	167	1	2884	2	N	2	3	1			5
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2163	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2088	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2230	2	N	3	2	1			4
							3	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2020	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	142	1	2151	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

03	2790	N	2403	-0-	-387	-0-	143	1	2258	2	N	2	3	1			35
							2	9									
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	138	1	2110	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	2	N	3	3	1			35
							3	9									
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	145	1	2144	2	N	44	2	1			77
							48	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	2	N	10	3	1			84
							11	9									
08	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	144	1	2188	2	N	3	3	1			84
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	262	1	4125	2	N	58	117	1			18
							64	9									
04	5220	X	4302	-0-	-918	-0-	261	1	4004	2	N	34	3	1			49
							37	9									
05	5394	X	4314	-0-	-1080	-0-	269	1	4012	2	N	30	5	1			74
							33	9									
06	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	267	1	3961	2	N	42	3	1			113
							46	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	271	1	4197	2	N	43	6	1			150
							47	9									
08	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	269	1	4068	2	N	35	6	1			179
							39	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

03	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	37	1	326	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC //CONT.// 238745
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	82	1	1292	2	N	1	2	1			38
						1	9									
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	81	1	1234	2	N	1	1	1			38
						1	9									
05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	77	1	1142	2	N	2	2	1			38
						2	9									
06	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	70	1	1038	2	N	1	1	1			38
						1	9									
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	68	1	1047	2	N	1	1	1			38
						1	9									
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	1	1	1			38
						1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6434	-0-	-1533	-0-	383	1	6029	2	N	20	72	1			19
							22	9									
04	7710	X	6012	-0-	-1698	-0-	366	1	5603	2	N	39	13	1			45
							43	9									
05	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	418	1	6222	2	N	8	44	1			9
							9	9									
06	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	402	1	5951	2	N	8	5	1			12
							9	9									
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	400	1	6204	2	N	8	10	1			10
							9	9									
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	452	1	6852	2	N	8	10	1			8
							9	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	465	1	488	2	N	5					127
							6	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	533	2	N	10					137
							11	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	465	1	458	2	N	5					142
							6	9									
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	405	1	463	2	N	10					152
							11	9									
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	465	1	433	2	N	7					159
							8	9									
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	465	1	378	2	N	10					169
							11	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					178
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2520	2	63	9	Y	57					235
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					235
06	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	2198	2			Y	-0-					235
07	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2431	2	58	9	Y	53					288
08	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2282	2	20	9	Y	18	180	1			126

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

03	11910	R	11910	-0-	-0-	-0-	930	1	10721	2	N	235	185	1			217
							259	9										
04	10560	#	9368	-0-	-1192	-0-	900	1	8289	2	N	163	185	1			195
							179	9										
05	11718	#	11296	-0-	-422	-0-	840	1	10232	2	N	204	192	1			207
							224	9										
06	13793	R	13793	-0-	-0-	-0-	900	1	12622	2	N	246	191	1			262
							271	9										
07	14204	R	14204	-0-	-0-	-0-	930	1	12952	2	N	293	386	1			169
							322	9										
*08	13805	R	13805	-0-	-0-	-0-	930	1	12569	2	N	278	191	1			256
							306	9										

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	817	-0-	-175	-0-	802	2	15	9	N	14					331
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	682	2	11	9	N	10					341
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	N	15					356
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	471	2	10	9	N	9					365
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	726	2	9	9	N	8					373
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					373

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	434 X	316	-0-	-118	-0-	316	2		Y	-0-			327
04	450 X	262	-0-	-188	-0-	262	2		Y	-0-			327
05	465 X	265	-0-	-200	-0-	265	2		Y	-0-			327
06	450 X	275	-0-	-175	-0-	275	2		Y	-0-			327
07	310 X	264	-0-	-46	-0-	264	2		Y	-0-			327
*08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	360 X	119	-0-	-241	-0-	110	2	9	9	Y	8	10	1			5
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	540	2	30	9	Y	27	30	1			2
06	480 X	332	-0-	-148	-0-	310	2	22	9	Y	20	20	1			2
07	496 X	444	-0-	-52	-0-	433	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	558 X	360	-0-	-198	-0-	338	2	22	9	Y	20	20	1			2

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	14286	-0-	-4190	-0-	14057	2	229	9	N	208	191	1			122
04	16080	X	14260	-0-	-1820	-0-	14059	2	201	9	N	183	179	1			126
05	15159	X	13248	-0-	-1911	-0-	13062	2	186	9	N	169	177	1			118
06	14670	X	12253	-0-	-2417	-0-	12066	2	187	9	N	170	190	1			98
07	15066	X	13813	-0-	-1253	-0-	13572	2	241	9	N	219	189	1			128
08	14725	X	12243	-0-	-2482	-0-	12010	2	233	9	N	212	192	1			148

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	1980	X	1481	-0-	-499	-0-	1461	2	20	9	Y	18	18	1			8
05	2046	X	1088	-0-	-958	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1701	2	13	9	Y	12	12	1			8
07	2077	X	1521	-0-	-556	-0-	1510	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	1628	2	13	9	Y	12	12	1			8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1430	2	11	9	Y	10	10	1			21
04	2460	X	1351	-0-	-1109	-0-	1333	2	18	9	Y	16	16	1			21
05	1364	X	906	-0-	-458	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			21
06	1380	X	1152	-0-	-228	-0-	1141	2	11	9	Y	10	10	1			21
07	1426	X	1250	-0-	-176	-0-	1236	2	14	9	Y	13	13	1			21
08	1426	X	1349	-0-	-77	-0-	1332	2	17	9	Y	15	15	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2180	-0-	-21 B	-0-	2168	2	12	9	N	11	118	1			18
04	2640	X	2419	-0-	-221 B	-0-	2397	2	22	9	N	20					38
05	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2830	2	17	9	N	15					53
06	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3137	2	8	9	N	7					60
07	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2642	2	20	9	N	18					78
*08	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	3695	2	8	9	N	7					85

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800) 55758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DCRC-MF-NCT-64 WELL #: 4 RRCID -> 290232 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	764	-0-	-496	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	652	-0-	-867	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	327	-0-	-944	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1238	-0-	-467	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-					-0-
05	18055	X	17576	-0-	-479	-0-	17487	2	89	9	Y	81					81
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6438	2	25	9	Y	23					104
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	78	1			26
08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					26

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	841	-0-	-1199	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1720	2	70	9	Y	64	54	1			67
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	2	55	9	Y	50	96	1			21
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1570	2	108	9	Y	98	77	1			42
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1309	2	92	9	Y	84					126
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1117	2	68	9	Y	62	152	1			36
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1449	2	79	9	Y	72	77	1			31

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7967	2	75	9	Y	68	38	1			47
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5972	2	51	9	Y	46	76	1			17
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5688	2	32	9	Y	29	30	1			16
06	7770	X	4966	-0-	-2804	-0-	4937	2	29	9	Y	26					42
07	8029	X	5546	-0-	-2483	-0-	5518	2	28	9	Y	25	55	1			12
08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4807	2	37	9	Y	34	34	1			12

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2921	2	34	9	Y	31	20	1			26
04	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2565	2	28	9	Y	25	41	1			10
05	2883	X	1681	-0-	-1202	-0-	1669	2	12	9	Y	11	13	1			8
06	2850	X	2223	-0-	-627	-0-	2208	2	15	9	Y	14					22
07	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2209	2	13	9	Y	12	26	1			8
08	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	2619	2	15	9	Y	14	14	1			8

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1582	2	34	9	Y	31	22	1			27
04	2070	X	1632	-0-	-438	-0-	1601	2	31	9	Y	28	46	1			9
05	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1186	2	13	9	Y	12					19
07	1674	N	1143	-0-	-531	-0-	1133	2	10	9	Y	9	23	1			5
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15	15	1			5

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5024	-0-	-1765	-0-	5022	2	2	9	N	2					204
04	6450	X	4564	-0-	-1886	-0-	4558	2	6	9	N	5					209
05	6231	X	4621	-0-	-1610	-0-	4621	2			N	-0-					209
06	5880	X	3805	-0-	-2075	-0-	3805	2			N	-0-					209
07	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	4341	2			N	-0-					209
08	5022	X	3896	-0-	-1126	-0-	3896	2			N	-0-	176	1			33

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3997	2	70	9	Y	64	46	1			57
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3678	2	58	9	Y	53	90	1			20
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3893	2	47	9	Y	43	41	1			22
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3791	2	47	9	Y	43					65
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4041	2	44	9	Y	40	85	1			20
08	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3500	2	41	9	Y	37	40	1			17

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25329	2	92	9	N	84	186	1			97
04	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22536	2	95	9	N	86					183
05	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24276	2	77	9	N	70					253
06	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	20616	2	77	9	N	70	184	1			139
07	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24157	2	80	9	N	73					212
*08	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23878	2	77	9	N	70	185	1			97

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	19530	-0-	-2914	-0-	19458	2	72	9	N	65					197
04	20910	X	18785	-0-	-2125	-0-	18723	2	62	9	N	56	173	1			80
05	20367	X	18703	-0-	-1664	-0-	18633	2	70	9	N	64					144
06	19680	X	16936	-0-	-2744	-0-	16875	2	61	9	N	55					199
07	20336	X	17213	-0-	-3123	-0-	17157	2	56	9	N	51	180	1			70
08	19530	X	16480	-0-	-3050	-0-	16425	2	55	9	N	50					120

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8472	-0-	-1944	-0-	8449	2	23	9	N	21					63
04	10080	X	7727	-0-	-2353	-0-	7698	2	29	9	N	26					89
05	10137	X	8457	-0-	-1680	-0-	8437	2	20	9	N	18					107
06	9210	X	7544	-0-	-1666	-0-	7520	2	24	9	N	22					129
07	9300	X	7846	-0-	-1454	-0-	7821	2	25	9	N	23					152
08	8463	X	7029	-0-	-1434	-0-	7007	2	22	9	N	20					172

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	N	10					140
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	2	14	9	N	13					153
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					158
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4					162
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	2	10	9	N	9					171
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9					180

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	1834	2			N	-0-					37
04	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	1700	2			N	-0-					37
05	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					37
06	2220	X	1406	-0-	-814	-0-	1406	2			N	-0-					37
07	2294	X	1723	-0-	-571	-0-	1723	2			N	-0-					37
08	1860	X	1307	-0-	-553	-0-	1307	2			N	-0-					37

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4553	2	30	9	Y	27	187	1			42
04	5280	X	4088	-0-	-1192	-0-	4055	2	33	9	Y	30					72
05	4991	X	3167	-0-	-1824	-0-	3135	2	32	9	Y	29					101
06	4530	X	3391	-0-	-1139	-0-	3365	2	26	9	Y	24					125
07	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	3735	2	18	9	Y	16	105	1			36
08	4588	X	3862	-0-	-726	-0-	3837	2	25	9	Y	23					59

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	7592	-0-	-4684	-0-	7568	2	24	9	N	22					182
04	10530	X	5939	-0-	-4591	-0-	5919	2	20	9	N	18					200
05	10106	X	6001	-0-	-4105	-0-	5984	2	17	9	N	15					215
06	8880	X	5382	-0-	-3498	-0-	5362	2	20	9	N	18	183	1			50
07	7719	X	5307	-0-	-2412	-0-	5287	2	20	9	N	18					68
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	5069	2	19	9	N	17					85

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	598	1	8919	2	Y	37					146
							41	9									
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	565	1	8515	2	Y	23					169
							25	9									
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	571	1	8959	2	Y	17					186
							19	9									
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	496	1	8060	2	Y	17	159	1			44
							19	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	556	1	8830	2	Y	12					56
							13	9									
08	9548	X	9285	-0-	-263	-0-	552	1	8714	2	Y	17					73
							19	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	4					4
							4	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	4					8
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	3					8
							3	9									
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	4					12
							4	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	821	-0-	-993	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	7					7
							8	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	29	1	458	2	Y	7					14
							8	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	25	1	404	2	Y	5					15
							6	9									
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	24	1	371	2	Y	6					21
							7	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49448		48284	-0-	-1164	-0-	155	1	46580	2	Y	1408	1365	1			275
							1549	9									
04	45600		43640	-0-	-1960	-0-	150	1	41782	2	Y	1553	1536	1			292
							1708	9									
05	45446	#	43551	-0-	-1895	-0-	155	1	41559	2	Y	1670	1735	1			227
							1837	9									
06	DLQ G-10		41509	-0-	41509	41509	150	1	39633	2	Y	1569	1553	1			243
							1726	9									
07	DLQ G-10		34487	-0-	34487	75996	135	1	32976	2	Y	1251	1340	1			154
							1376	9									
08	DLQ G-10		7965	-0-	7965	83961	25	1	7656	2	Y	258					412
							284	9									

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					19
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					19
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-					19
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	179	1	2554	2	N	9	11	1			84
							10	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	5					89
							6	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2554	2	N	11	11	1			89
							12	9									
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	179	1	2391	2	N	6					95
							7	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	182	1	2701	2	N	24	21	1			98
							26	9									
08	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	174	1	2325	2	N	14	14	1			98
							15	9									

MAKENZIE (WILCOX) //CONT.// 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENÈRGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

03	589	N	580	-0-	-9	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2		N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	#	2442	-0-	-658	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2322	-0-	-318	-0-	2199	2	123	9	N	112	112	1			-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	606	-0-	-444	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					207
04	2130	#	692	-0-	-1438	-0-	691	2	1	9	N	1					208
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					3
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

*09	780	X	145	-0-	-635	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	651	X	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	49	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	718	-0-	-332	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	123	1	2685	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	614	-0-	-564	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	471	-0-	-279	-0-	28	1	441	3	Y	2					2
							2	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	1					3
							1	9									
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	1					4
							1	9									

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

03	3100	N	3389	-0-	289	289	190	1	3196	3	Y	3					50
							3	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	329	190	1	2847	3	Y	3	19	1			34
							3	9									
05	3100	N	3024	-0-	-76	253	181	1	2839	3	Y	4					38
							4	9									
06	2550	X	1524	-0-	-1026	-0-	92	1	1424	3	Y	7					45
							8	9									
07	2635	X	1724	-0-	-911	-0-	109	1	1605	2	Y	9					54
							10	9									
08	2635	X	1518	-0-	-1117	-0-	91	1	1424	2	Y	3					57
							3	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	3	Y	5						43
							6	9										
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	95	1	1422	3	Y	5	17	1				31
							6	9										
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	3	Y	5						36
							6	9										
06	1560	N	829	-0-	-731	-0-	50	1	776	3	Y	3						39
							3	9										
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	131	1	1928	2	Y	3						42
							3	9										
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	131	1	2057	2	Y	1						43
							1	9										

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	309	1	5185	3	Y	22					172
							24	9									
04	4530	X	4090	-0-	-440	-0-	254	1	3815	3	Y	19	69	1			122
							21	9									
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	295	1	4610	3	Y	20					142
							22	9									
06	4530	X	2265	-0-	-2265	-0-	138	1	2116	3	Y	10					152
							11	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	316	1	4632	2	Y	12					164
							13	9									
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	325	1	5101	2	Y	4					168
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	3	Y	4					13
							4	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	142	1	2143	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	3	Y	4					14
							4	9									
06	2070	N	1352	-0-	-718	-0-	82	1	1263	3	Y	6					20
							7	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	7					27
							8	9									
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	155	1	2444	2	Y	3					30
							3	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	376	1	6339	3	Y	9					33
							10	9									
04	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	381	1	5719	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
05	6572	X	5970	-0-	-602	-0-	357	1	5606	3	Y	6					21
							7	9									
06	6360	X	3082	-0-	-3278	-0-	188	1	2888	3	Y	5					26
							6	9									
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	492	1	7216	2	Y	3					29
							3	9									
*08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	398	1	6221	2	Y	4					33
							4	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5424	-0-	-1	-0-	301	1	5066	3	Y	52					186
							57	9									
04	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	299	1	4494	3	Y	64	166	1			84
							70	9									
05	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	303	1	4743	3	Y	35					119
							39	9									
06	5100	X	2768	-0-	-2332	-0-	168	1	2576	3	Y	22					141
							24	9									
07	5270	X	2674	-0-	-2596	-0-	170	1	2485	2	Y	17					158
							19	9									
08	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	301	1	4714	2	Y	23					181
							25	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	6355	3	Y	26					100
							29	9									
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	443	1	6652	3	Y	24	87	1			37
							26	9									
05	6882	X	5716	-0-	-1166	-0-	341	1	5351	3	Y	22					59
							24	9									
06	6660	X	3596	-0-	-3064	-0-	219	1	3365	3	Y	11					70
							12	9									
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	445	1	6519	2	Y	15					85
							17	9									
08	6882	X	5330	-0-	-1552	-0-	319	1	4996	2	Y	14					99
							15	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	412	1	6935	3	Y	32					122
							35	9									
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	378	1	5680	3	Y	31	107	1			46
							34	9									
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	420	1	6579	3	Y	27					73
							30	9									
06	6570	X	2187	-0-	-4383	-0-	133	1	2041	3	Y	12					85
							13	9									
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	490	1	7178	2	Y	18					103
							20	9									
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	382	1	5991	2	Y	17					120
							19	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	90	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	81	1	1214	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	74	1	1167	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	402	-0-	-1128	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	125	1	1962	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	Y	71	32	1			72
							78	9									
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	88	1	1562	2	Y	66	49	1			89
							73	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	Y	55	64	1			80
							61	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	Y	73	69	1			84
							80	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2047	2	Y	62	47	1			99
							68	9									
08	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	118	1	1955	2	Y	51	67	1			83
							56	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

03	961	N	682	-0-	-279	-0-	41	1	601	2	Y	36	26	1			61
							40	9									
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	24	1	426	2	Y	33	32	1			62
							36	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	Y	28	38	1			52
							31	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	36	38	1			50
							40	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	2	Y	31	25	1			56
							34	9									
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	31	37	1			50
							34	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	639	1	7052	2	Y	42	39	0			4
							46	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
05	7564	X	81	-0-	-7483	-0-	2	1	20	2	Y	54	37	0			23
							59	9									
06	7500	X	4422	-0-	-3078	-0-	491	1	3880	2	Y	46	59	0			10
							51	9									
07	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	852	1	6099	2	Y	44	42	0			12
							48	9									
08	7750	X	5087	-0-	-2663	-0-	590	1	4454	2	Y	39	41	0			10
							43	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

03	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	37	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	42	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	154	1	1702	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1583	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	188	1	1583	2	Y	11	7	0			5
							12	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	183	1	1451	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	196	1	1404	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	186	1	1407	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	747	1	8237	2	Y	31	33	0			3
							34	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	872	1	7615	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	881	1	7431	2	Y	39	27	0			17
							43	9									
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	882	1	6976	2	Y	33	43	0			7
							36	9									
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	937	1	6710	2	Y	33	31	0			9
							36	9									
*08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	883	1	6666	2	Y	29	30	0			8
							32	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	125	1	1379	2	Y	88	95	0			9
							97	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	358	1	3127	2	Y	76	72	1			13
							84	9									
05	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	1386	1	11686	2	Y	288	178	1			123
							317	9									
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	1328	1	10507	2	Y	240	312	0			51
							264	9									
07	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	1251	1	8962	2	Y	232	222	0			61
							255	9									
08	12059	X	9973	-0-	-2086	-0-	1139	1	8603	2	Y	210	215	0			56
							231	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	404	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	240	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	240	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	223	1	1684	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11					273
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					273
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24	83	1			214
06	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					214
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	239	3	36	9	Y	33					96
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	Y	30					126
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	3	23	9	Y	21					147
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	215	3	3	9	Y	3					150
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

03	T. A.		957	-0-	957	5790	954	3	3	9	Y	3					10
04	3000	N	1034	-0-	-1966	3824	1031	3	3	9	Y	3					13
05	3100	N	975	-0-	-2125	1699	973	3	2	9	Y	2					15
06	2656	N	957	-0-	-1699	-0-	956	3	1	9	Y	1					16
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	345	3	14	9	Y	13					35
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11					46
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	Y	8					54
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	311	3	2	9	Y	2					56
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	553	-0-	-220	-0-	530	3	23	9	Y	21					112
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	573	3	21	9	Y	19					131
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	3	14	9	Y	13					144
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	478	3	3	9	Y	3					147
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			Y	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		239	-0-	239	802	239	3			Y	-0-					-0-
04	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	51	3	14	9	N	13					34
04	540	N	93	-0-	-447	-0-	80	3	13	9	N	12					46
05	341	N	40	-0-	-301	-0-	31	3	9	9	N	8					54
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2					56
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	2	Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	173	1	2491	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	174	1	2524	2	Y	21	14	0			9
							23	9									
06	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	185	1	2491	2	Y	17	22	0			4
							19	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	222	1	2590	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	207	1	2549	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	19	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	31	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	42	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	59	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	92	X	33	-0-	-59	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	10	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	157	2	Y	16	11	0			7
							18	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	13	17	0			3
							14	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	154	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	89	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	105	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	102	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	122	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	152	1	1680	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	226	1	1972	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	207	1	1745	2	Y	10	7	0			4
							11	9									
06	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	172	1	1358	2	Y	9	11	0			2
							10	9									
07	2294	N	1455	-0-	-839	-0-	177	1	1269	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	164	1	1240	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	97	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	95	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	121	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	296	2	Y	3	4	0			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	273	2	Y	4	3	0			1
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	272	2	Y	5	4	0			2
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	276	2	Y	5	6	0			1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	272	2	Y	4	4	0			1
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	264	2	Y	4	4	0			1

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	151	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	148	1	2136	2	Y	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	165	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	170	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	204	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	188	1	2313	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	202	1	3235	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	217	1	3130	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	229	1	3324	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
06	3690	X	3464	-0-	-226	-0-	239	1	3218	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	320	1	3730	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	307	1	3778	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	189	1	3029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	198	1	2857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	195	1	2819	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	206	1	2768	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	249	1	2901	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	236	1	2909	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	270	1	3902	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
05	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	269	1	3892	2	Y	25	17	0			11
							28	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	318	1	4278	2	Y	22	28	0			5
							24	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	386	1	4500	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
*08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	361	1	4451	2	Y	19	19	0			5
							21	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

03	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	181	1	2896	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	176	1	2535	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3999	X	2887	-0-	-1112	-0-	186	1	2697	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	3870	X	2779	-0-	-1091	-0-	192	1	2583	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	219	1	2554	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	198	1	2442	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	93	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	95	1	1377	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	102	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

03	1364	N	960	-0-	-404	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	438	1	7011	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	508	1	7328	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	516	1	7482	2	Y	40	28	0			17
							44	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	546	1	7338	2	Y	34	44	0			7
							37	9									
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	638	1	7444	2	Y	33	31	0			9
							36	9									
*08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	594	1	7312	2	Y	29	30	0			8
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	33	1	474	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	0			1

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	1779	2	Y	305	315	0			30
							336	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	Y	273	256	0			47
							300	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	2	Y	389	267	0			169
							428	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	132	1	1779	2	Y	327	426	0			70
							360	9									
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	159	1	1859	2	Y	318	304	0			84
							350	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1501	2	Y	287	295	0			76
							316	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	47	1	671	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	868	N	672	-0-	-196	-0-	43	1	617	2	Y	11	7	0			5
							12	9									
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	46	1	623	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	57	1	660	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	810	N	407	-0-	-403	-0-	24	1	349	2	Y	31	29	0			5
							34	9									
05	1302	N	92	-0-	-1210	-0-	3	1	41	2	Y	44	30	0			19
							48	9									
06	1530	N	87	-0-	-1443	-0-	3	1	43	2	Y	37	48	0			8
							41	9									
07	434	N	79	-0-	-355	-0-	3	1	36	2	Y	36	34	0			10
							40	9									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	32	33	0			9
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	2	Y	66	68	0			7
							73	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	128	1	1840	2	Y	59	56	0			10
							65	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	Y	85	58	0			37
							94	9									
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	134	1	1795	2	Y	71	93	0			15
							78	9									
07	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	160	1	1870	2	Y	69	66	0			18
							76	9									
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	150	1	1852	2	Y	63	64	0			17
							69	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	54	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	37	1	433	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	37	1	457	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	126	1	2022	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	137	1	1972	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	142	1	2062	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	131	1	1756	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	149	1	1739	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	141	1	1742	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	124	1	1983	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1946	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	132	1	1913	2	Y	21	14	0			9
							23	9									
06	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	136	1	1834	2	Y	18	23	0			4
							20	9									
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	168	1	1959	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
08	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	154	1	1899	2	Y	16	16	0			4
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	52	54	0			5
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	47	44	0			8
							52	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	67	46	0			29
							74	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	56	73	0			12
							62	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	Y	50	51	0			13
							55	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	339	2	Y	42	40	0			7
							46	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	62	42	0			27
							68	9									
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	330	2	Y	51	67	0			11
							56	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	Y	50	48	0			13
							55	9									
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	319	2	Y	45	46	0			12
							50	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	402	1	6435	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	424	1	6123	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	426	1	6166	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	450	1	6044	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	525	1	6129	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	499	1	6150	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	292	1	4679	2	Y	62	61	0			6
							68	9									
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	312	1	4498	2	Y	56	52	0			10
							62	9									
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	315	1	4557	2	Y	80	55	0			35
							88	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	310	1	4165	2	Y	66	87	0			14
							73	9									
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	400	1	4672	2	Y	65	62	0			17
							72	9									
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	372	1	4587	2	Y	59	60	0			16
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	73	74	0			7
							80	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	161	2	Y	66	62	0			11
							73	9									
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	17	1	248	2	Y	95	65	0			41
							105	9									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	223	2	Y	79	103	0			17
							87	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	77	74	0			20
							85	9									
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	239	2	Y	69	71	0			18
							76	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	142	1	2054	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	161	1	2165	2	Y	11	15	0			2
							12	9									
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	193	1	2255	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	182	1	2237	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	249	1	3983	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	285	1	4111	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	287	1	4158	2	Y	32	22	0			14
							35	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	Y	27	35	0			6
							30	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	350	1	4082	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	332	1	4090	2	Y	23	24	0			6
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4978	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	319	1	4609	2	Y	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	317	1	4595	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	3996	-0-	-1134	-0-	277	1	3719	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4267	-0-	-1034	-0-	337	1	3930	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	346	1	4256	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

03	14B2 EXT		4685	-0-	4685	12569	275	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	16235	X	3666	-0-	-12569	-0-	238	1	3428	2	Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	197	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	193	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	173	1	2024	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	123	1	1519	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	374	1	5984	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	324	1	4673	2	Y	22	20	0			4
							24	9									
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	399	1	5784	2	Y	30	21	0			13
							33	9									
06	6180	X	5412	-0-	-768	-0-	373	1	5011	2	Y	25	33	0			5
							28	9									
07	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	452	1	5276	2	Y	26	24	0			7
							29	9									
08	6386	X	5845	-0-	-541	-0-	437	1	5384	2	Y	22	23	0			6
							24	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	82	1	1181	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
06	1320	N	882	-0-	-438	-0-	61	1	815	2	Y	5	7	0			1
							6	9									
07	1364	N	885	-0-	-479	-0-	69	1	810	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	1271	N	862	-0-	-409	-0-	64	1	792	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	226	1	3619	2	Y	106	110	0			10
							117	9									
04	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	171	1	2471	2	Y	95	89	0			16
							105	9									
05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	210	1	3037	2	Y	136	93	0			59
							150	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	258	1	3463	2	Y	114	149	0			24
							125	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	300	1	3500	2	Y	111	106	0			29
							122	9									
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	281	1	3461	2	Y	101	103	0			27
							111	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1953	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2348	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	3000	N	3389	-0-	389	389	234	1	3145	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	3100	N	3199	-0-	99	488	252	1	2937	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*08	3100	N	3029	-0-	-71	417	227	1	2793	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3263	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	226	1	3277	2	Y	21	14	0			9
							23	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	243	1	3271	2	Y	17	22	0			4
							19	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	296	1	3461	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	276	1	3398	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	61	1	974	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	994	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	Y	9	6	0			4
							10	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	6	9	0			1
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	844	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	135	1	2164	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	151	1	2173	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2179	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	159	1	2141	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2172	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	178	1	2193	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	118	122	0			12
							130	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	Y	105	99	0			18
							116	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	150	103	0			65
							165	9									
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	116	1	1553	2	Y	127	165	0			27
							140	9									
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	122	1	1423	2	Y	124	118	0			33
							136	9									
08	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	87	1	1067	2	Y	110	114	0			29
							121	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	179	1	2864	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2686	2	Y	31	29	0			5
							34	9									
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	185	1	2683	2	Y	44	30	0			19
							48	9									
06	2850	N	2838	-0-	-12	-0-	194	1	2603	2	Y	37	48	0			8
							41	9									
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	234	1	2734	2	Y	36	34	0			10
							40	9									
*08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	217	1	2676	2	Y	32	33	0			9
							35	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	2	Y	9	6	0			4
							10	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1543	2	Y	8	10	0			2
							9	9									
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	138	1	1606	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	122	1	1506	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3101	-0-	1	1	173	1	2770	2	Y	144	149	0			14
							158	9									
04	2788	N	2787	-0-	-1	-0-	171	1	2474	2	Y	129	121	0			22
							142	9									
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	185	1	2682	2	Y	185	127	0			80
							204	9									
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	191	1	2563	2	Y	155	202	0			33
							171	9									
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	218	1	2543	2	Y	151	144	0			40
							166	9									
08	2759	N	2504	-0-	-255	-0-	177	1	2177	2	Y	136	140	0			36
							150	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12975	-0-	-386	-0-	758	1	12140	2	Y	70	71	0			7
							77	9									
04	12930	X	12193	-0-	-737	-0-	786	1	11338	2	Y	63	59	0			11
							69	9									
05	12462	X	12194	-0-	-268	-0-	781	1	11314	2	Y	90	62	0			39
							99	9									
06	12570	X	11794	-0-	-776	-0-	811	1	10899	2	Y	76	99	0			16
							84	9									
07	12989	X	12198	-0-	-791	-0-	956	1	11159	2	Y	75	71	0			20
							83	9									
08	12989	X	11929	-0-	-1060	-0-	890	1	10966	2	Y	66	68	0			18
							73	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1302	-0-	1302	1302	85 174	1 9	1043	2	Y	158	116	0			42

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	1373	2	Y	12	12	0			1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	1318	2	Y	10	9	0			2
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	95 15	1 9	1371	2	Y	14	10	0			6
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	1318	2	Y	13	16	0			3
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	1377	2	Y	11	11	0			3
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	108 12	1 9	1334	2	Y	11	11	0			3

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108 21	1 9	1729	2	Y	19	19	0			2
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130 18	1 9	1871	2	Y	16	15	0			3
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	135 25	1 9	1959	2	Y	23	16	0			10
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	1839	2	Y	20	26	0			4
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167 21	1 9	1946	2	Y	19	18	0			5
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	147 20	1 9	1809	2	Y	18	18	0			5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	236	2	Y	4	4	0			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	241	2	Y	4	3	0			1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	266	2	Y	4	3	0			2
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	217	2	Y	4	5	0			1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	229	2	Y	4	4	0			1
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	268	2	Y	4	4	0			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	285	1	4573	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	298	1	4294	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	293	1	4250	2	Y	14	10	0			6
							15	9									
06	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	317	1	4260	2	Y	11	15	0			2
							12	9									
07	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	373	1	4355	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
08	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	357	1	4396	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	670	-0-	-415	-0-	39	1	620	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	158	1	2273	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	189	1	2732	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	2490	X	204	-0-	-2286	-0-	13	1	180	2	Y	10	13	0			2
							11	9									
07	2573	X	529	-0-	-2044	-0-	41	1	477	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	190	1	2341	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4272	2	Y	60	62	0			6
							66	9									
04	4800	X	4795	-0-	-5	-0-	307	1	4430	2	Y	53	50	0			9
							58	9									
05	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	300	1	4343	2	Y	77	53	0			33
							85	9									
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	290	1	3900	2	Y	65	84	0			14
							72	9									
07	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	312	1	3645	2	Y	63	60	0			17
							69	9									
08	4960	X	1181	-0-	-3779	-0-	84	1	1035	2	Y	56	58	0			15
							62	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	215	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3339	-0-	-321	-0-	216	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	216	1	3135	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	232	1	3119	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	279	1	3258	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	260	1	3207	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3781	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
04	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	241	1	3480	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
05	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	248	1	3590	2	Y	53	36	0			23
							58	9									
06	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	252	1	3382	2	Y	44	58	0			9
							48	9									
07	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	309	1	3611	2	Y	43	41	0			11
							47	9									
08	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	289	1	3562	2	Y	39	40	0			10
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	93	1	1494	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	99	1	1426	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	99	1	1438	2	Y	23	16	0			10
							25	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	Y	20	26	0			4
							22	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1453	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	116	1	1431	2	Y	18	18	0			5
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	194	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	184	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	23	16	0			10
							25	9									
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	129	2	Y	19	25	0			4
							21	9									
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	102	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	172	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2118	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	134	1	1937	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1928	2	Y	16	11	0			7
							18	9									
06	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	133	1	1783	2	Y	14	18	0			3
							15	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	173	1	2023	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	159	1	1962	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2253	-0-	-878	-0-	127	1	2029	2	Y	88	90	0	9
							97	9							
04	3030	X	2294	-0-	-736	-0-	143	1	2064	2	Y	79	74	0	14
							87	9							
05	3131	X	2238	-0-	-893	-0-	137	1	1978	2	Y	112	77	0	49
							123	9							
06	2760	X	137	-0-	-2623	-0-	2	1	32	2	Y	94	123	0	20
							103	9							
07	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	5	2	100	9	Y	91	87	0	24
08	2356	X	112	-0-	-2244	-0-	2	1	19	2	Y	83	85	0	22
							91	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	185	1	2962	2	Y	-0-			-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	194	1	2797	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	187	1	2711	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	183	1	2459	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	1896	-0-	-1204	-0-	150	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	276	-0-	-2824	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	338	1	5409	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	349	1	5037	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	348	1	5035	2	Y	7	5	0	3
							8	9							
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	369	1	4958	2	Y	5	7	0	1
							6	9							
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	424	1	4953	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	402	1	4952	2	Y	5	5	0	1
							6	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6771	-0-	-514	-0-	388	1	6208	2	Y	159	147	0	16
							175	9							
04	6450	X	5527	-0-	-923	-0-	348	1	5024	2	Y	141	133	0	24
							155	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	367	1	5313	2	Y	203	139	0	88
							223	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	567	1	7629	2	Y	170	222	0	36
							187	9							
07	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	454	1	5305	2	Y	166	158	0	44
							183	9							
*08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	578	1	7121	2	Y	149	153	0	40
							164	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2121	-0-	-1971	-0-	123	1	1977	2	Y	19	19	0		2
							21	9								
04	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	151	1	2183	2	Y	16	15	0		3
							18	9								
05	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	95	1	1376	2	Y	23	16	0		10
							25	9								
06	2220	X	1128	-0-	-1092	-0-	77	1	1030	2	Y	19	25	0		4
							21	9								
07	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	188	1	2190	2	Y	19	18	0		5
							21	9								
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	195	1	2405	2	Y	16	17	0		4
							18	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	83	1	1334	2	Y	25	26	0		2
							28	9								
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	90	1	1300	2	Y	23	21	0		4
							25	9								
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	76	1	1099	2	Y	32	22	0		14
							35	9								
06	1410	N	1065	-0-	-345	-0-	72	1	963	2	Y	27	35	0		6
							30	9								
07	1457	N	643	-0-	-814	-0-	48	1	566	2	Y	26	25	0		7
							29	9								
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	36	1	444	2	Y	23	24	0		6
							25	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

03	341	N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	2	Y	-0-				-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-				-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-				-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	2	Y	-0-				-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-				-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	42	44	0		4
							46	9								
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	39	36	0		7
							43	9								
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	178	1	2578	2	Y	54	37	0		24
							59	9								
06	2460	N	2102	-0-	-358	-0-	142	1	1909	2	Y	46	60	0		10
							51	9								
07	2573	N	1468	-0-	-1105	-0-	112	1	1306	2	Y	45	43	0		12
							50	9								
*08	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	227	1	2801	2	Y	40	41	0		11
							44	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	407	1	6519	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	427	1	6157	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	429	1	6218	2	Y	20	13	0			9
							22	9									
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	420	1	5650	2	Y	16	21	0			4
							18	9									
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	529	1	6180	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	496	1	6113	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	245	1	3920	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	2310	X	2043	-0-	-267	-0-	130	1	1878	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	152	1	2204	2	Y	45	31	0			19
							50	9									
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2195	2	Y	38	49	0			8
							42	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	225	1	2632	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	203	1	2495	2	Y	33	34	0			9
							36	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	31	1	388	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	315	1	5040	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	5370	X	5044	-0-	-326	-0-	326	1	4706	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	327	1	4744	2	Y	16	11	0			7
							18	9									
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	343	1	4617	2	Y	13	17	0			3
							14	9									
07	5363	X	5160	-0-	-203	-0-	406	1	4741	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
08	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	384	1	4726	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	230	1	3690	2	Y	43	45	0			4
							47	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	244	1	3524	2	Y	40	37	0			7
							44	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	232	1	3365	2	Y	55	38	0			24
							61	9									
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	258	1	3462	2	Y	47	61	0			10
							52	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	311	1	3634	2	Y	46	44	0			12
							51	9									
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	289	1	3558	2	Y	41	42	0			11
							45	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

03	2945	X	36	-0-	-2909	-0-	2	1	26	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	6	0			4
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	2	9	9	Y	8	10	0			2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2666	X	5	-0-	-2661	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	0			1
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	4	4	0			1
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3	3	0			1
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	3	0			1

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

03	3100	N	8498	-0-	5398	9699	496	1	7948	2	Y	49	53	0			5
							54	9									
04	3000	N	7387	-0-	4387	14086	476	1	6865	2	Y	42	40	0			7
							46	9									
05	21125	X	7039	-0-	-14086	-0-	450	1	6521	2	Y	62	42	0			27
							68	9									
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	399	1	5361	2	Y	51	67	0			11
							56	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	281	1	3279	2	Y	50	48	0			13
							55	9									
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	271	1	3342	2	Y	45	46	0			12
							50	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	150	1	2402	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	155	1	2240	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	25	17	0			11
							28	9									
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	163	1	2194	2	Y	20	27	0			4
							22	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	196	1	2288	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
08	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	178	1	2194	2	Y	18	18	0			5
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	129	1	2059	2	Y	56	57	0			6
							62	9									
04	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	120	1	1727	2	Y	50	47	0			9
							55	9									
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	117	1	1696	2	Y	71	49	0			31
							78	9									
06	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	118	1	1585	2	Y	61	79	0			13
							67	9									
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	149	1	1734	2	Y	58	56	0			15
							64	9									
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1827	2	Y	53	54	0			14
							58	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	1987	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	129	1	1861	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1835	2	Y	16	11	0			7
							18	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	147	1	1976	2	Y	14	18	0			3
							15	9									
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	155	1	1809	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	165	1	2032	2	Y	12	13	0			3
							13	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	235	1	3767	2	Y	37	38	0			4
							41	9									
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	239	1	3448	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
05	4030	X	3656	-0-	-374	-0-	233	1	3372	2	Y	46	32	0			20
							51	9									
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	250	1	3356	2	Y	39	51	0			8
							43	9									
07	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	299	1	3487	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	280	1	3443	2	Y	34	35	0			9
							37	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	253	1	4046	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	265	1	3820	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	265	1	3834	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	276	1	3708	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	336	1	3918	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	308	1	3796	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	252	1	3634	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
05	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	235	1	3408	2	Y	45	31	0			19
							50	9									
06	4650	X	3892	-0-	-758	-0-	267	1	3583	2	Y	38	49	0			8
							42	9									
07	4805	X	4003	-0-	-802	-0-	313	1	3649	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	329	1	4047	2	Y	33	34	0			9
							36	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	431	1	6897	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	451	1	6515	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
05	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	454	1	6581	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
06	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	477	1	6416	2	Y	10	14	0			2
							11	9									
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	573	1	6692	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
08	7254	X	6020	-0-	-1234	-0-	451	1	5558	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	233	1	3727	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	240	1	3467	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	229	1	3321	2	Y	28	19	0			12
							31	9									
06	3870	X	2946	-0-	-924	-0-	202	1	2719	2	Y	23	30	0			5
							25	9									
07	3999	X	2741	-0-	-1258	-0-	214	1	2502	2	Y	23	22	0			6
							25	9									
08	3999	X	2261	-0-	-1738	-0-	168	1	2071	2	Y	20	21	0			5
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7042	-0-	-584	-0-	409	1	6559	2	Y	67	69	0			7
							74	9									
04	6600	X	6512	-0-	-88	-0-	418	1	6029	2	Y	59	56	0			10
							65	9									
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6798	2	Y	85	58	0			37
							94	9									
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	495	1	6648	2	Y	71	93	0			15
							78	9									
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	578	1	6744	2	Y	70	67	0			18
							77	9									
*08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	537	1	6618	2	Y	63	64	0			17
							69	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	149	1	2393	2	Y	237	243	0			23
							261	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2083	2	Y	213	199	0			37
							234	9									
05	2325	N	1664	-0-	-661	-0-	86	1	1246	2	Y	302	208	0			131
							332	9									
06	2670	N	1623	-0-	-1047	-0-	93	1	1249	2	Y	255	332	0			54
							281	9									
07	2542	N	1676	-0-	-866	-0-	111	1	1292	2	Y	248	237	0			65
							273	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1741	2	Y	223	229	0			59
							245	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	84	1	1353	2	Y	89	89	0			9
							98	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	80	75	0			14
							88	9									
05	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	79	1	1146	2	Y	113	78	0			49
							124	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	116	1	1555	2	Y	96	125	0			20
							106	9									
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	210	1	2447	2	Y	94	89	0			25
							103	9									
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	193	1	2373	2	Y	83	86	0			22
							91	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	29	27	0			5
							32	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	Y	42	29	0			18
							46	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	Y	35	46	0			7
							39	9									
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	67	1	788	2	Y	35	33	0			9
							39	9									
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	61	1	752	2	Y	30	31	0			8
							33	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4754	-0-	-857	-0-	263	1	4217	2	Y	249	249	0			24
							274	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	286	1	4128	2	Y	223	209	0			38
							245	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	280	1	4058	2	Y	319	219	0			138
							351	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	308	1	4134	2	Y	268	349	0			57
							295	9									
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	372	1	4339	2	Y	261	249	0			69
							287	9									
*08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	339	1	4178	2	Y	234	241	0			62
							257	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	41	1	658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	45	1	649	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	47	1	635	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	56	1	649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	92	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	9	6	0			4
							10	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	7	9	0			2
							8	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	297	1	4761	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	295	1	4253	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
05	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	296	1	4284	2	Y	35	24	0			15
							39	9									
06	4890	X	2749	-0-	-2141	-0-	188	1	2529	2	Y	29	38	0			6
							32	9									
07	5053	X	1831	-0-	-3222	-0-	142	1	1658	2	Y	28	27	0			7
							31	9									
08	5053	X	893	-0-	-4160	-0-	65	1	799	2	Y	26	26	0			7
							29	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3573	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
04	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	254	1	3667	2	Y	25	24	0			4
							28	9									
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	244	1	3532	2	Y	37	25	0			16
							41	9									
06	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	253	1	3407	2	Y	29	39	0			6
							32	9									
07	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	303	1	3537	2	Y	30	28	0			8
							33	9									
08	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	273	1	3357	2	Y	26	27	0			7
							29	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	200	1	3200	2	Y	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	209	1	3017	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	232	1	3122	2	Y	-0-					-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	263	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	239	1	2942	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1850	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	1890	X	1874	-0-	-16	-0-	129	1	1735	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	145	1	1688	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	135	1	1660	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8613	-0-	-160	-0-	506	1	8100	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	8400	X	7794	-0-	-606	-0-	505	1	7283	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	497	1	7195	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
06	8400	X	7489	-0-	-911	-0-	518	1	6964	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
07	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	609	1	7113	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	8618	X	7443	-0-	-1175	-0-	559	1	6880	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	326	1	5224	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	321	1	4627	2	Y	95	89	0			16
							105	9									
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	324	1	4695	2	Y	136	93	0			59
							150	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	347	1	4665	2	Y	114	149	0			24
							125	9									
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	407	1	4750	2	Y	111	106	0			29
							122	9									
08	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	376	1	4634	2	Y	101	103	0			27
							111	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	277	1	4439	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	274	1	3959	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	281	1	4078	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	304	1	4093	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
07	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	358	1	4176	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	4712	X	4458	-0-	-254	-0-	334	1	4120	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9369	-0-	-117	-0-	540	1	8643	2	Y	169	173	0			17
							186	9									
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	555	1	8005	2	Y	151	142	0			26
							166	9									
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	546	1	7915	2	Y	215	148	0			93
							237	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	494	1	6635	2	Y	182	236	0			39
							200	9									
07	4495	X	215	-0-	-4280	-0-	2	1	18	2	Y	177	169	0			47
							195	9									
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	158	163	0			42

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	478	1	7650	2	Y	87	90	0			9
							96	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	576	1	8310	2	Y	77	73	0			13
							85	9									
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	568	1	8228	2	Y	112	77	0			48
							123	9									
06	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	985	1	13238	2	Y	94	122	0			20
							103	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	672	1	7845	2	Y	91	87	0			24
							100	9									
*08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	643	1	7918	2	Y	82	84	0			22
							90	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	121	1	1936	2	Y	9	13	0			1
							10	9									
04	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	116	1	1668	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	125	1	1676	2	Y	10	13	0			2
							11	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	135	1	1579	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	126	1	1555	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	15	1	215	2	Y	17	12	0			7
							19	9									
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	11	1	151	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	367	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	216	2	Y	12	13	0			3
							13	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	222	1	3551	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	236	1	3404	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	235	1	3409	2	Y	46	32	0			20
							51	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	38	50	0			8
07	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	146	1	1701	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	268	1	3295	2	Y	34	35	0			9
							37	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	241	1	3868	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	247	1	3568	2	Y	59	55	0			10
							65	9									
05	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	244	1	3534	2	Y	83	57	0			36
							91	9									
06	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	240	1	3222	2	Y	71	92	0			15
							78	9									
07	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	275	1	3207	2	Y	68	65	0			18
							75	9									
08	3999	X	3235	-0-	-764	-0-	238	1	2930	2	Y	61	63	0			16
							67	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	822	1	13169	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	848	1	12242	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	846	1	12263	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	888	1	11941	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1060	1	12372	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	999	1	12300	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	620	1	9924	2	Y	49	50	0			5
							54	9									
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	718	1	10359	2	Y	44	41	0			8
							48	9									
05	10168	X	9935	-0-	-233	-0-	637	1	9230	2	Y	62	43	0			27
							68	9									
06	10080	X	9508	-0-	-572	-0-	654	1	8797	2	Y	52	68	0			11
							57	9									
07	10416	X	10174	-0-	-242	-0-	798	1	9320	2	Y	51	49	0			13
							56	9									
*08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	785	1	9672	2	Y	46	47	0			12
							51	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

03	33170	X	25009	-0-	-8161	-0-	1461	1	23401	2	Y	134	139	0			13
							147	9									
04	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	1439	1	20761	2	Y	121	113	0			21
							133	9									
05	21917	X	21577	-0-	-340	-0-	1381	1	20007	2	Y	172	118	0			75
							189	9									
06	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1469	1	19747	2	Y	145	189	0			31
							160	9									
07	21917	X	21683	-0-	-234	-0-	1699	1	19829	2	Y	141	135	0			37
							155	9									
08	21917	X	20344	-0-	-1573	-0-	1517	1	18687	2	Y	127	130	0			34
							140	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5582	-0-	-339	-0-	806 176	1 9	4600	2	Y	160	185	1			224
04	5730	X	5305	-0-	-425	-0-	775 188	1 9	4342	2	Y	171	183	1			212
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	696 151	1 9	4807	2	Y	137	184	1			165
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	685 155	1 9	4665	2	Y	141	186	1			120
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	732 178	1 9	4892	2	Y	162					282
08	5642	X	5404	-0-	-238	-0-	715 119	1 9	4570	2	Y	108	184	1			206

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

03	279	N	47	-0-	-232	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

03	442	X	180	-0-	-262	-0-	15 3	1 9	162	2	Y	3	3	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	31435	-0-	28335	44568	2445	1	26969	2	Y	1837	1807	0			180
							2021	9									
04	50406	X	5838	-0-	-44568	-0-	517	1	4516	2	Y	732	786	0			126
							805	9									
05	21080	X	1264	-0-	-19816	-0-	132	1	1114	2	Y	16	135	0			7
							18	9									
06	30420	X	266	-0-	-30154	-0-	28	1	223	2	Y	14	18	0			3
							15	9									
07	31434	X	124	-0-	-31310	-0-	13	1	96	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
08	31434	X	131	-0-	-31303	-0-	14	1	109	2	Y	7	9	0			2
							8	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

03	12586	X	10696	-0-	-1890	-0-	886	1	9768	2	Y	38	54	0			4
							42	9									
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1037	1	9060	2	Y	33	31	0			6
							36	9									
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1089	1	9181	2	Y	48	33	0			21
							53	9									
06	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1170	1	9256	2	Y	40	52	0			9
							44	9									
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	1273	1	9115	2	Y	38	37	0			10
							42	9									
*08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1219	1	9202	2	Y	35	36	0			9
							39	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	154	1	1703	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	187	1	1631	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	500	1	4215	2	Y	19	13	0			8
							21	9									
06	3000	N	11414	-0-	8414	10050	1279	1	10117	2	Y	16	21	0			3
							18	9									
07	3100	N	11267	-0-	8167	18217	1378	1	9871	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
*08	30756	X	12539	-0-	-18217	-0-	1465	1	11059	2	Y	14	14	0			4
							15	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 290638 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 9492 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 290741 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22 1 34 9	176	2	Y	31	22	1				33
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17 1 33 9	150	2	Y	30	31	1				32
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 1 33 9	159	2	Y	30	29	1				33
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20 1 31 9	158	2	Y	28	41	1				20
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21 1 30 9	166	2	Y	27	20	1				27
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22 1 29 9	167	2	Y	26	29	1				24

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	84	-0-	-350	-0-	9	1	69	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	42	22	1			23
							46	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	Y	61	39	1			45
							67	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	Y	56	67	1			34
							62	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	Y	53	38	1			49
							58	9									
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	75	1	572	2	Y	49	54	1			44
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91 34	1 9	736	2	Y	31	22	1			37
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86 33	1 9	753	2	Y	30	31	1			36
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85 33	1 9	705	2	Y	30	29	1			37
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88 31	1 9	689	2	Y	28	41	1			24
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	724	2	Y	27	20	1			31
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	94 30	1 9	721	2	Y	27	30	1			28

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	31	22	1			30
							34	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	30	31	1			29
							33	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	31	29	1			31
							34	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	28	41	1			18
							31	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	27	20	1			25
							30	9									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	Y	27	30	1			22
							30	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

03	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	142	1	2074	2	Y	71	53	1			120
							78	9									
04	2880	X	1932	-0-	-948	-0-	100	1	1759	2	Y	66	65	1			121
							73	9									
05	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	112	1	1719	2	Y	56	77	1			100
							62	9									
06	2880	X	1701	-0-	-1179	-0-	89	1	1532	2	Y	73	76	1			97
							80	9									
07	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	93	1	1692	2	Y	62	50	1			109
							68	9									
08	2294	X	1716	-0-	-578	-0-	95	1	1566	2	Y	50	70	1			89
							55	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1551	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
04	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	151	1	1328	2	Y	30	29	1			31
							33	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	235	1	1960	2	Y	30	29	1			32
							33	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	258	1	2012	2	Y	28	40	1			20
							31	9									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	270	1	2105	2	Y	27	20	1			27
							30	9									
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	277	1	2116	2	Y	33	33	1			27
							36	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	259 1 235 9	3790	2	Y	214	133	1	306			
04	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	208 1 219 9	3683	2	Y	199	175	1	330			
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	308 1 183 9	4719	2	Y	166	215	1	281			
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	250 1 241 9	4282	2	Y	219	220	1	280			
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	257 1 205 9	4666	2	Y	186	147	1	319			
08	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	253 1 219 9	4178	2	Y	199	227	1	291			

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	357 1 34 9	2878	2	Y	31	22	1	38			
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	317 1 33 9	2781	2	Y	30	31	1	37			
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	337 1 33 9	2812	2	Y	30	29	1	38			
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	359 1 31 9	2808	2	Y	28	41	1	25			
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	378 1 30 9	2950	2	Y	27	20	1	32			
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	385 1 33 9	2940	2	Y	30	31	1	31			

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136 101	1 9	1093	2	Y	92	73	1			113
04	1680	N	821	-0-	-859	-0-	74 97	1 9	650	2	Y	88	98	1			103
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	175 100	1 9	1456	2	Y	91	91	1			103
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	159 92	1 9	1242	2	Y	84	125	1			62
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	170 88	1 9	1323	2	Y	80	62	1			80
08	1736	N	999	-0-	-737	-0-	107 79	1 9	813	2	Y	72	84	1			68

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	362 169	1 9	2914	2	Y	154	107	1			175
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	323 172	1 9	2838	2	Y	156	157	1			174
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	350 164	1 9	2915	2	Y	149	148	1			175
06	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	364 146	1 9	2844	2	Y	133	200	1			108
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	386 134	1 9	3013	2	Y	122	96	1			134
*08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	390 153	1 9	2978	2	Y	139	146	1			127

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	436 34	1 9	3507	2	Y	31	21	1			32
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	473 35	1 9	4157	2	Y	32	31	1			33
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	469 33	1 9	3907	2	Y	30	30	1			33
06	3870	X	3258	-0-	-612	-0-	366 30	1 9	2862	2	Y	27	40	1			20
07	4464	X	3207	-0-	-1257	-0-	361 28	1 9	2818	2	Y	25	19	1			26
08	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	366 28	1 9	2796	2	Y	25	28	1			23

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	388	1	3123	2	Y	31	21	1			31
							34	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	340	1	2983	2	Y	31	32	1			30
							34	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	350	1	2918	2	Y	30	30	1			30
							33	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	366	1	2857	2	Y	26	40	1			16
							29	9									
07	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	350	1	2728	2	Y	24	19	1			21
							26	9									
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	372	1	2840	2	Y	30	30	1			21
							33	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	251	1	2025	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	234	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	250	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	263	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	283	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	273	1	2084	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	81	1	650	2	Y	28	21	1			32
							31	9									
04	900	N	547	-0-	-353	-0-	53	1	465	2	Y	26	28	1			30
							29	9									
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	66	1	553	2	Y	26	26	1			30
							29	9									
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	63	1	495	2	Y	24	35	1			19
							26	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	110	1	859	2	Y	23	18	1			24
							25	9									
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	135	1	1031	2	Y	34	31	1			27
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	Y	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	111	1	849	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	36	14	1			32
							40	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	33	23	1			42
							36	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	28	31	1			39
							31	9									
06	1140	N	745	-0-	-395	-0-	39	1	665	2	N	37	34	1			42
							41	9									
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	29	1	522	2	N	31	23	1			50
							34	9									
08	1023	N	498	-0-	-525	-0-	27	1	439	2	N	29	35	1			44
							32	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

03	992	X	779	-0-	-213	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		754	-0-	754	754	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		475	-0-	475	1229	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	1534	N	305	-0-	-1229	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1090	-0-	1090	1090	112	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2944	-0-	2944	4034	312	1	2632	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2545	-0-	2545	6579	286	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2176	-0-	2176	8755	267	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*08	10613	X	1858	-0-	-8755	-0-	217	1	1641	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	123	1	1352	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	145	1	1265	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	152	1	1281	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	149	1	1181	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	148	1	1062	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	149	1	1125	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		998	-0-	998	2130	83	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	2295	N	165	-0-	-2130	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	201	-0-	-729	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	440	-0-	-460	-0-	49	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
04	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	120	1	1052	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	124	1	1049	2	Y	21	15	0			9
							23	9									
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	126	1	996	2	Y	19	24	0			4
							21	9									
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	140	1	1004	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	134	1	1012	2	Y	15	16	0			4
							17	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	73	1	800	2	Y	58	65	0			6
							64	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	Y	39	38	0			7
							43	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	Y	55	38	0			24
							61	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	862	2	Y	47	61	0			10
							52	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	829	2	Y	45	43	0			12
							50	9									
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	109	1	820	2	Y	41	42	0			11
							45	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	4228	-0-	4228	8524	349 30	1 9	3849	2	Y	27	24	0			3
04	14B2	EXT	4505	-0-	4505	13029	460 25	1 9	4020	2	Y	23	22	0			4
05	14B2	EXT	4351	-0-	4351	17380	457 37	1 9	3857	2	Y	34	23	0			15
06	14B2	EXT	3906	-0-	3906	21286	435 31	1 9	3440	2	Y	28	37	0			6
07	14B2	EXT	3713	-0-	3713	24999	451 30	1 9	3232	2	Y	27	26	0			7
*08	28519	X	3520	-0-	-24999	-0-	408 28	1 9	3084	2	Y	25	25	0			7

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	142 161	1 9	1566	2	Y	146	151	0			14
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156 145	1 9	1361	2	Y	132	123	0			23
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	165 205	1 9	1389	2	Y	186	128	0			81
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	164 172	1 9	1294	2	Y	156	204	0			33
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	166 168	1 9	1185	2	Y	153	146	0			40
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	143 151	1 9	1078	2	Y	137	141	0			36

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	275	1	3028	2	Y	43	45	0			4
							47	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	323	1	2820	2	Y	40	37	0			7
							44	9									
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	322	1	2711	2	Y	55	38	0			24
							61	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2558	2	Y	47	61	0			10
							52	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	339	1	2428	2	Y	46	44	0			12
							51	9									
*08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	322	1	2434	2	Y	41	42	0			11
							45	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

03	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	227	1	2503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	4383	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	668	1	5630	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	698	1	5522	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	741	1	5309	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	636	1	4806	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	212	1	2339	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	258	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	260	1	2054	2	Y	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	253	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	213	1	1607	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	372 66	1 9	4105	2	Y	60	62	0			6
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	436 59	1 9	3807	2	Y	54	51	0			9
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	443 85	1 9	3735	2	Y	77	53	0			33
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	437 72	1 9	3455	2	Y	65	84	0			14
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	461 69	1 9	3299	2	Y	63	60	0			17
08	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	433 62	1 9	3272	2	Y	56	58	0			15

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	287	1	3170	2	Y	92	95	0			9
							101	9									
04	3630	X	3036	-0-	-594	-0-	303	1	2643	2	Y	82	77	0			14
							90	9									
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	360	1	3035	2	Y	117	80	0			51
							129	9									
06	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	348	1	2755	2	Y	98	128	0			21
							108	9									
07	3751	X	3056	-0-	-695	-0-	361	1	2589	2	Y	96	92	0			25
							106	9									
08	3565	X	2919	-0-	-646	-0-	330	1	2493	2	Y	87	89	0			23
							96	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	30	1	266	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	34	1	289	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	33	1	261	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	35	1	251	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	34	1	254	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	191	1	2109	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	234	1	2043	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	266	1	2239	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	Y	5	7	0			1
							6	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	275	1	1968	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	260	1	1967	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	199	1	2199	2	Y	72	75	0			7
							79	9									
04	2730	X	2185	-0-	-545	-0-	217	1	1896	2	Y	65	61	0			11
							72	9									
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	241	1	2035	2	Y	93	64	0			40
							102	9									
06	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	244	1	1931	2	Y	79	102	0			17
							87	9									
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	263	1	1883	2	Y	76	73	0			20
							84	9									
08	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	230	1	1740	2	Y	69	71	0			18
							76	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

03	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	213	1	2350	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	249	1	2174	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	257	1	2163	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	2880	X	2241	-0-	-639	-0-	251	1	1986	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	2511	N	2176	-0-	-335	-0-	266	1	1907	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	253	1	1909	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	241	1	2103	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3467	-0-	367	367	368	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	2562	N	2195	-0-	-367	-0-	246	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1917	-0-	-501	-0-	235	1	1682	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	206	1	1552	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	272	2	Y	14	20	0			1
04	510	N	287	-0-	-223	-0-	18 14	1 9	255	2	Y	13	12	0			2
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	16 20	1 9	237	2	Y	18	12	0			8
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	277	2	Y	14	19	0			3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	22 17	1 9	257	2	Y	15	14	0			4
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	260	2	Y	12	13	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

03	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	273	1	3012	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	327	1	2860	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	347	1	2926	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2827	-0-	-1133	-0-	317	1	2510	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	364	1	2606	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	346	1	2616	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

03	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	462	1	5095	2	Y	-0-	23	0			-0-
04	6030	X	4905	-0-	-1125	-0-	504	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	4869	-0-	-1362	-0-	516	1	4353	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	4936	-0-	-1094	-0-	554	1	4382	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	585	1	4191	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	586	1	4424	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	126	122	0			12
							139	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	198	1	1733	2	Y	115	107	0			20
							127	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	231	1	1944	2	Y	162	112	0			70
							178	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	236	1	1864	2	Y	137	178	0			29
							151	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	248	1	1778	2	Y	133	127	0			35
							146	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	231	1	1745	2	Y	120	123	0			32
							132	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

03	8432	X	7073	-0-	-1359	-0-	578	1	6375	2	Y	109	112	0							11
							120	9													
04	7830	X	7177	-0-	-653	-0-	726	1	6344	2	Y	97	91	0							17
							107	9													
05	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	756	1	6375	2	Y	138	95	0							60
							152	9													
06	7830	X	6488	-0-	-1342	-0-	714	1	5646	2	Y	116	151	0							25
							128	9													
07	8091	X	6670	-0-	-1421	-0-	802	1	5744	2	Y	113	108	0							30
							124	9													
08	7409	X	6462	-0-	-947	-0-	743	1	5607	2	Y	102	105	0							27
							112	9													

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	61	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	96	1	728	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

03	14B2	EXT	90	-0-	90	200	7	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	14B2	EXT	91	-0-	91	291	8	1	68	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
05	14B2	EXT	83	-0-	83	374	6	1	54	2	Y	21	14	0			9
							23	9									
06	14B2	EXT	49	-0-	49	423	3	1	26	2	Y	18	23	0			4
							20	9									
07	14B2	EXT	28	-0-	28	451	1	1	9	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*08	483	X	32	-0-	-451	-0-	2	1	12	2	Y	16	16	0			4
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	479	1	5286	2	Y	416	430	0			41
							458	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	603	1	5269	2	Y	373	350	0			64
							410	9									
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	615	1	5187	2	Y	532	365	0			231
							585	9									
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	609	1	4815	2	Y	447	583	0			95
							492	9									
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	639	1	4574	2	Y	436	416	0			115
							480	9									
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	505	1	3810	2	Y	392	403	0			104
							431	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	459	1	5062	2	Y	412	403	0			40
							453	9									
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	545	1	4763	2	Y	371	347	0			64
							408	9									
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	517	1	4360	2	Y	527	362	0			229
							580	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	515	1	4076	2	Y	444	578	0			95
							488	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	529	1	3788	2	Y	431	412	0			114
							474	9									
*08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	688	1	5199	2	Y	388	399	0			103
							427	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10586 - 10618

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

03	23684	X	19232	-0-	-4452	-0-	1569	1	17302	2	Y	328	340	0			32
							361	9									
04	22890	X	9233	-0-	-13657	-0-	915	1	7993	2	Y	295	276	0			51
							325	9									
05	23653	X	-0-	-0-	-23653	-0-					Y	420	289	0			182
06	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					Y	354	461	0			75
07	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	122	165	0			32
08	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	1	33	0			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

03	775	N	684	-0-	-91	-0-	56	1	613	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	Y	23	20	0			4
							25	9									
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	72	1	604	2	Y	32	22	0			14
							35	9									
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	65	1	513	2	Y	27	35	0			6
							30	9									
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	74	1	529	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	70	1	528	2	Y	23	24	0			6
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

03	4681	X	3921	-0-	-760	-0-	324	1	3577	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
04	4320	X	3647	-0-	-673	-0-	373	1	3256	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
05	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	401	1	3385	2	Y	22	15	0			10
							24	9									
06	4320	X	3138	-0-	-1182	-0-	350	1	2767	2	Y	19	25	0			4
							21	9									
07	4278	X	3206	-0-	-1072	-0-	390	1	2795	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
08	3906	X	3127	-0-	-779	-0-	364	1	2745	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5928	X	5810	-0-	-118	-0-	473	1	5215	2	Y	111	102	0			11
							122	9									
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	388	1	3392	2	Y	162	145	0			28
							178	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	506	1	4265	2	Y	230	158	0			100
							253	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	604	1	4779	2	Y	193	252	0			41
							212	9									
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	546	1	3913	2	Y	189	180	0			50
							208	9									
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	721	1	5447	2	Y	169	174	0			45
							186	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	801	1	8833	2	Y	92	104	0			9
							101	9									
04	10260	X	8967	-0-	-1293	-0-	912	1	7965	2	Y	82	77	0			14
							90	9									
05	10602	X	8998	-0-	-1604	-0-	940	1	7928	2	Y	118	81	0			51
							130	9									
06	10260	X	6210	-0-	-4050	-0-	685	1	5416	2	Y	99	129	0			21
							109	9									
07	10478	X	2810	-0-	-7668	-0-	331	1	2373	2	Y	96	92	0			25
							106	9									
08	9734	X	3627	-0-	-6107	-0-	413	1	3118	2	Y	87	89	0			23
							96	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	794	1	8754	2	Y	335	346	0			33
							369	9									
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	915	1	7991	2	Y	300	281	0			52
							330	9									
05	9517	X	9370	-0-	-147	-0-	944	1	7956	2	Y	427	294	0			185
							470	9									
06	9210	X	8430	-0-	-780	-0-	902	1	7132	2	Y	360	468	0			77
							396	9									
07	9517	X	8155	-0-	-1362	-0-	952	1	6819	2	Y	349	334	0			92
							384	9									
08	9517	X	8028	-0-	-1489	-0-	898	1	6782	2	Y	316	324	0			84
							348	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	72	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	752	2	Y	19	13	0			8
							21	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	Y	15	20	0			3
							17	9									
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	29	1	211	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	40	1	299	2	Y	14	14	0			4
							15	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

03	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	194	1	2139	2	Y	58	68	0			6
							64	9									
04	3060	X	2265	-0-	-795	-0-	227	1	1982	2	Y	51	48	0			9
							56	9									
05	3162	X	2060	-0-	-1102	-0-	210	1	1769	2	Y	74	51	0			32
							81	9									
06	3060	X	1895	-0-	-1165	-0-	205	1	1622	2	Y	62	81	0			13
							68	9									
07	2945	X	1786	-0-	-1159	-0-	211	1	1508	2	Y	61	58	0			16
							67	9									
08	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	202	1	1523	2	Y	54	56	0			14
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	755	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	726	2	Y	16	11	0			7
							18	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	85	1	671	2	Y	13	17	0			3
							14	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	88	1	661	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	707	1	7796	2	Y	187	177	0			18
							206	9									
04	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	747	1	6526	2	Y	168	157	0			29
							185	9									
05	8897	X	5592	-0-	-3305	-0-	565	1	4764	2	Y	239	164	0			104
							263	9									
06	8610	X	1543	-0-	-7067	-0-	148	1	1174	2	Y	201	262	0			43
							221	9									
07	8897	X	7962	-0-	-935	-0-	949	1	6797	2	Y	196	187	0			52
							216	9									
*08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	1157	1	8738	2	Y	176	181	0			47
							194	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	79	1	869	2	Y	50	47	0			5
							55	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1022	2	Y	44	41	0			8
							48	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	113	1	957	2	Y	62	43	0			27
							68	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	980	2	Y	53	69	0			11
							58	9									
07	1240	N	799	-0-	-441	-0-	91	1	651	2	Y	52	49	0			14
							57	9									
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	2	Y	45	47	0			12
							50	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	52	73	0			5
							57	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	Y	46	43	0			8
							51	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	66	45	0			29
							73	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	Y	55	72	0			12
							61	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	479	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	Y	48	49	0			13
							53	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	113	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	109	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	20	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	31	19	1			29
							34	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	Y	31	29	1			31
							34	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	25	1	204	2	Y	30	29	1			32
							33	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	28	40	1			20
							31	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	27	20	1			27
							30	9									
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	Y	29	31	1			25
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	461	1	6742	2	Y	36	42	1			95
							40	9									
04	7500	X	6317	-0-	-1183	-0-	336	1	5946	2	Y	32	45	1			82
							35	9									
05	7750	X	5933	-0-	-1817	-0-	362	1	5541	2	Y	27	48	1			61
							30	9									
06	7500	X	6462	-0-	-1038	-0-	354	1	6067	2	Y	37	43	1			55
							41	9									
07	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	350	1	6369	2	Y	31	27	1			59
							34	9									
*08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	434	1	7170	2	Y	26	37	1			48
							29	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	900	N	279	-0-	-621	-0-	15	1	264	2	Y	-0-	1	1			3
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4983	-0-	-1310	-0-	312 118	1 9	4553	2	Y	107	78	1			176
04	5370	X	5193	-0-	-177	-0-	272 110	1 9	4811	2	Y	100	97	1			179
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	352 91	1 9	5390	2	Y	83	114	1			148
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	298 120	1 9	5107	2	Y	109	114	1			143
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	286 102	1 9	5196	2	Y	93	75	1			161
08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	301 109	1 9	4976	2	Y	99	115	1			145

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

03	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	136 78	1 9	1982	2	Y	71	40	1			92
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	137 73	1 9	2421	2	Y	66	55	1			103
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	147 61	1 9	2255	2	Y	55	68	1			90
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	128 80	1 9	2187	2	Y	73	72	1			91
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	114 68	1 9	2071	2	Y	62	49	1			104
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	132 59	1 9	2183	2	Y	54	69	1			89

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	137 40	1 9	1999	2	Y	36	18	1			40
04	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	97 36	1 9	1715	2	Y	33	26	1			47
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	118 31	1 9	1801	2	Y	28	33	1			42
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	97 40	1 9	1658	2	Y	36	35	1			43
07	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	86 34	1 9	1571	2	Y	31	24	1			50
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	81 30	1 9	1345	2	Y	27	34	1			43

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10765	-0-	-1108	-0-	680 156	1 9	9929	2	Y	142	74	1			161
04	10710	X	10388	-0-	-322	-0-	549 144	1 9	9695	2	Y	131	105	1			187
05	10726	X	10361	-0-	-365	-0-	628 122	1 9	9611	2	Y	111	133	1			165
06	10410	X	9831	-0-	-579	-0-	533 161	1 9	9137	2	Y	146	141	1			170
07	10757	X	10063	-0-	-694	-0-	517 136	1 9	9410	2	Y	124	96	1			198
08	10757	X	10351	-0-	-406	-0-	583 146	1 9	9622	2	Y	133	149	1			182

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12716	-0-	12716	1383442	800 234	1 9	11682	2	Y	213	217	1			490
04	0	W	11578	-0-	11578	1395020	608 219	1 9	10751	2	Y	199	242	1			447
05	0	W	12382	-0-	12382	1407402	748 183	1 9	11451	2	Y	166	268	1			345
06	1419010	X	11608	-0-	-1407402	-0-	627 241	1 9	10740	2	Y	219	251	1			313
07	12710	X	11798	-0-	-912	-0-	604 205	1 9	10989	2	Y	186	160	1			339
08	12710	X	11279	-0-	-1431	-0-	632 219	1 9	10428	2	Y	199	238	1			300

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	112	1	2323	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	2	Y	54	47	1			22
							59	9									
06	2370	X	2194	-0-	-176	-0-	91	1	2096	2	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2378	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	126	1	2624	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

03	6417	X	6297	-0-	-120	-0-	278	1	6006	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	6210	X	6059	-0-	-151	-0-	278	1	5768	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	254	1	5799	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
06	6090	X	5895	-0-	-195	-0-	243	1	5591	2	Y	55	44	1			20
							61	9									
07	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	271	1	5921	2	Y	39	40	1			19
							43	9									
08	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	280	1	5818	2	Y	36	31	1			24
							40	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	22 1 19 9		473	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	23 1 17 9		480	2	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21 1 14 9		469	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20 1		450	2	Y	17	11	1			6
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	22 1		476	2	Y	15	14	1			7
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22 1		464	2	Y	13	11	1			9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	86 1 35 9		1854	2	Y	32	30	1			21
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	80 1 34 9		1656	2	Y	31	30	1			22
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	75 1 34 9		1716	2	Y	31	30	1			23
06	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	65 1 7 9		1506	2	Y	6	24	1			5
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	74 1		1614	2	Y	-0-	5	1			-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	85 1		1765	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

03	5921	X	4916	-0-	-1005	-0-	216	1	4657	2	Y	39	40	1			22
							43	9									
04	5730	X	4952	-0-	-778	-0-	226	1	4689	2	Y	34	38	1			18
							37	9									
05	5921	X	4856	-0-	-1065	-0-	201	1	4586	2	Y	63	55	1			26
							69	9									
06	5550	X	4568	-0-	-982	-0-	189	1	4360	2	Y	17	37	1			6
							19	9									
07	5115	X	4305	-0-	-810	-0-	188	1	4108	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	226	1	4697	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	48	45	1			31
							53	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	47	45	1			33
							52	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	46	45	1			34
							51	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	26	41	1			19
							29	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-	19	1			-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	257	1	5551	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	256	1	5307	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	224	1	5110	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	231	1	5325	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	248	1	5430	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	260	1	5403	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	94	1	2031	2	Y	60	63	1			34
							66	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	56	61	1			29
							62	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	85	1	1936	2	Y	101	88	1			42
							111	9									
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	81	1	1865	2	Y	22	56	1			8
							24	9									
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	86	1	1889	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	88	1	1840	2	Y	13	11	1			9
							14	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	418	1	9019	2	Y	105	109	1			60
							116	9									
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	414	1	8569	2	Y	95	105	1			50
							105	9									
05	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	324	1	7399	2	Y	175	152	1			73
							193	9									
06	8070	X	8032	-0-	-38	-0-	331	1	7632	2	Y	63	113	1			23
							69	9									
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	379	1	8298	2	Y	-0-	23	1			-0-
08	8339	X	7684	-0-	-655	-0-	353	1	7331	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	129	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	2	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	114	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	116	1	2417	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	114	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	114	1			84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	114	1			86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	112	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	109	1			72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	108	1			60

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

03	12927	X	11155	-0-	-1772	-0-	494	1	10647	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	516	1	10693	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	619	1	14138	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	339	1	7815	2	Y	69	53	1			25
							76	9									
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	421	1	9201	2	Y	60	56	1			29
							66	9									
*08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	467	1	9711	2	Y	56	48	1			37
							62	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	58	1	1243	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	51	1	1060	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	53	1	1205	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
06	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	43	1	988	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
07	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1271	N	922	-0-	-349	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	292	1	6300	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	6330	X	6270	-0-	-60	-0-	288	1	5958	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
05	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	249	1	5687	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
06	6390	X	5798	-0-	-592	-0-	240	1	5518	2	Y	36	40	1			13
							40	9									
07	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	269	1	5887	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
08	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	275	1	5719	2	Y	23	20	1			15
							25	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9459 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		26617	-0-	26617	26617	1116	1	25501	2	Y	-0-					-0-
06	63880	X	37263	-0-	-26617	-0-	1527	1	35151	2	Y	532	340	1			192
							585	9									
07	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	1062	1	23228	2	Y	495	449	1			238
							545	9									
08	25854	X	16344	-0-	-9510	-0-	727	1	15120	2	Y	452	391	1			299
							497	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	237	-0-	-879	-0-	10	1	213	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	6	1	115	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	9	1	200	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	43	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	450	X	405	-0-	-45	-0-	18	1	373	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	26	22	1			11
							29	9									
06	390	X	371	-0-	-19	-0-	15	1	350	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	496	X	374	-0-	-122	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	27669	-0-	-3424	-0-	1216	1	26229	2	Y	204	191	1			132
							224	9									
04	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	1185	1	24536	2	Y	200	191	1			141
							220	9									
05	25544	X	21846	-0-	-3698	-0-	907	1	20726	2	Y	194	191	1			144
							213	9									
06	24720	X	23320	-0-	-1400	-0-	963	1	22166	2	Y	174	189	1			129
							191	9									
07	25544	X	24144	-0-	-1400	-0-	1047	1	22891	2	Y	187	189	1			127
							206	9									
08	25544	X	23930	-0-	-1614	-0-	1089	1	22655	2	Y	169	190	1			106
							186	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	58	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	46	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	155	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	155	1	3204	2	Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	135	1	3093	2	Y	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	135	1	3109	2	Y	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	148	1	3233	2	Y	-0-					-0-
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8930	-0-	-339	-0-	396	1	8534	2	Y	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	386	1	7995	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6115	-0-	-1418	-0-	256	1	5859	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	2408	-0-	-4882	-0-	100	1	2308	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5861	-0-	-1672	-0-	256	1	5605	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	6028	-0-	-1505	-0-	277	1	5751	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	146	1	3141	2	Y	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	160	1	3660	2	Y	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	133	1	3070	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	113	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	93	87	1			60
							102	9									
04	1080	X	900	-0-	-180	-0-	37	1	762	2	Y	92	87	1			65
							101	9									
05	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	39	1	886	2	Y	88	87	1			66
							97	9									
06	930	X	713	-0-	-217	-0-	27	1	627	2	Y	54	80	1			40
							59	9									
07	961	X	801	-0-	-160	-0-	33	1	732	2	Y	33	50	1			23
							36	9									
08	1023	X	783	-0-	-240	-0-	34	1	716	2	Y	30	34	1			19
							33	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	8537	-0-	-1786	-0-	378	1	8148	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	8880	X	7249	-0-	-1631	-0-	333	1	6905	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	8184	X	6733	-0-	-1451	-0-	281	1	6431	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
06	8250	X	6042	-0-	-2208	-0-	251	1	5776	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
07	8525	X	5861	-0-	-2664	-0-	256	1	5593	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	8525	X	5753	-0-	-2772	-0-	263	1	5478	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	244	1	5257	2	Y	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	249	1	5148	2	Y	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	214	1	4899	2	Y	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	201	1	4636	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	234	1	5113	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	222	1	4624	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

03	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	151	1	3250	2	Y	40	37	1			26
							44	9									
04	4830	X	3171	-0-	-1659	-0-	144	1	2984	2	Y	39	37	1			28
							43	9									
05	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	129	1	2944	2	Y	37	37	1			28
							41	9									
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	118	1	2720	2	Y	38	38	1			28
							42	9									
07	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	111	1	2421	2	Y	44	42	1			30
							48	9									
08	3441	X	807	-0-	-2634	-0-	35	1	728	2	Y	40	45	1			25
							44	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

03	2573	X	741	-0-	-1832	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	537	-0-	-1923	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	586	-0-	-134	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	19	1	444	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	20	1	447	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	24	1	496	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

03	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	221	1	4770	2	Y	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	226	1	4674	2	Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	192	1	4400	2	Y	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	199	1	4592	2	Y	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	226	1	4942	2	Y	-0-					-0-
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	237	1	4926	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	506	1	10906	2	Y	-0-					-0-
04	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	594	1	12311	2	Y	-0-					-0-
05	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	532	1	12166	2	Y	-0-					-0-
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	501	1	11541	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
07	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	578	1	12647	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	580	1	12070	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	164	1	3549	2	Y	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	224	1	4643	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	152	1	3480	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	2205	-0-	-1995	-0-	90	1	2078	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
07	5022	X	839	-0-	-4183	-0-	35	1	756	2	Y	44	35	1			21
							48	9									
08	5022	X	2210	-0-	-2812	-0-	99	1	2068	2	Y	39	34	1			26
							43	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	844	-0-	-1791	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	686	-0-	-1264	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	442	-0-	-1573	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	342	-0-	-468	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	122	-0-	-591	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	235	1	5079	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	5760	X	5177	-0-	-583	-0-	238	1	4927	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	223	1	5089	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
06	5760	X	5031	-0-	-729	-0-	209	1	4815	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
07	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	226	1	4934	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	5363	X	4538	-0-	-825	-0-	208	1	4327	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	14330	-0-	-1263	-0-	630	1	13594	2	Y	96	100	1			55
							106	9									
04	15090	X	14113	-0-	-977	-0-	646	1	13372	2	Y	86	96	1			45
							95	9									
05	15128	X	13214	-0-	-1914	-0-	547	1	12494	2	Y	157	137	1			65
							173	9									
06	14580	X	13510	-0-	-1070	-0-	562	1	12948	2	Y	-0-	65	1			-0-
07	14570	X	13412	-0-	-1158	-0-	587	1	12825	2	Y	-0-					-0-
08	14570	X	13655	-0-	-915	-0-	627	1	13028	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	38	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	41	1	889	2	Y	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	161	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	161	1	3328	2	Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	141	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	141	1	3254	2	Y	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	153	1	3341	2	Y	-0-					-0-
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	160	1	3328	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	3999	-0-	-3472	-0-	172	1	3705	2	Y	111	115	1			63
							122	9									
04	6630	X	3732	-0-	-2898	-0-	167	1	3455	2	Y	100	111	1			52
							110	9									
05	6634	X	3883	-0-	-2751	-0-	154	1	3525	2	Y	185	160	1			77
							204	9									
06	5550	X	3717	-0-	-1833	-0-	153	1	3528	2	Y	33	98	1			12
							36	9									
07	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	165	1	3605	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
08	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	167	1	3476	2	Y	22	19	1			14
							24	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-		-0-	-0-	32	1	690	2	Y	57	59	1			32
								63	9									
04	390	N	264	-0-		-126	-0-	10	1	198	2	Y	51	56	1			27
								56	9									
05	650	N	650	-0-		-0-	-0-	23	1	524	2	Y	94	82	1			39
								103	9									
06	750	N	248	-0-		-502	-0-	10	1	224	2	Y	13	47	1			5
								14	9									
07	480	N	480	-0-		-0-	-0-	21	1	457	2	Y	2	6	1			1
								2	9									
08	651	N	69	-0-		-582	-0-	3	1	64	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2533	-0-		-970	-0-	110	1	2384	2	Y	35	33	1			23
								39	9									
04	3030	X	2077	-0-		-953	-0-	94	1	1943	2	Y	36	34	1			25
								40	9									
05	2914	X	1940	-0-		-974	-0-	80	1	1823	2	Y	34	34	1			25
								37	9									
06	2610	X	1821	-0-		-789	-0-	73	1	1685	2	Y	57	40	1			42
								63	9									
07	2635	X	1916	-0-		-719	-0-	79	1	1737	2	Y	91	71	1			62
								100	9									
08	2542	X	1886	-0-		-656	-0-	82	1	1713	2	Y	83	93	1			52
								91	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	65	1	1407	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1137	-0-	-506	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	94	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	34	9	1			25
							37	9									
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	1995	2	Y	49	40	1			34
							54	9									
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	2	Y	44	50	1			28
							48	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	86	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	75	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	86	1	1791	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	Y	17	4	1			13
							19	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	32	23	1			22
							35	9									
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	2	Y	28	32	1			18
							31	9									

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	821	1	553	2	N	66	186	1			57
							73	9									
04	1590	N	982	-0-	-608	-0-	531	1	412	2	N	35					92
							39	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	661	1	448	2	N	38					130
							42	9									
06	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	627	1	464	2	N	50					180
							55	9									
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	426	1	472	2	N	60	187	1			53
							66	9									
08	1147	N	918	-0-	-229	-0-	389	1	485	2	N	40					93
							44	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	106	2	Y	3					76
							3	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	8					84
							9	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	71	1	128	2	Y	4					88
							4	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	69	1	76	2	Y	4					92
							4	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	2					94
							2	9									
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	Y	4					98
							4	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	927 80	1 9	2003	2	N	73	179	1			83
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	485 74	1 9	1924	2	N	67					150
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1152 78	1 9	1980	2	N	71					221
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1449 73	1 9	1567	2	N	66	177	1			110
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	801 76	1 9	1889	2	N	69					179
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1450 43	1 9	1215	2	N	39					218

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					60
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	99 7	1 9	214	2	Y	6					63
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	37 2	1 9	147	2	Y	2					65
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	83 3	1 9	143	2	Y	3					68
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	108 6	1 9	117	2	Y	5					73
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	38 3	1 9	90	2	Y	3					76
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	126	2	Y	1					77

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	100	-0-	-365	-0-	36	1	64	2	N	-0-					31
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					31
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

03	3100	N	704	-0-	-2396	796	239	1	461	2	Y	4					102
							4	9									
04	1199	N	403	-0-	-796	-0-	92	1	307	2	Y	4					106
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	245	1	381	2	Y	-0-					106
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	243	1	243	2	Y	5					111
							6	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	207	1	430	2	Y	3					114
							3	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	397	1	310	2	Y	15					129
							17	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*06	14B2	EXT	53	-0-	53	53	24	1	29	2	Y	-0-					130
07	14B2	EXT	107	-0-	107	160	28	1	79	2	Y	-0-					130
*08	259	X	99	-0-	-160	-0-	52	1	47	2	Y	-0-					130

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	223	1	532	2	N	2					28
							2	9									
04	14B2	EXT	364	-0-	364	364	64	1	300	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	366	-0-	366	730	126	1	238	2	N	2					30
							2	9									
06	14B2	EXT	432	-0-	432	1162	199	1	230	2	N	3					33
							3	9									
07	14B2	EXT	472	-0-	472	1634	129	1	340	2	N	3					36
							3	9									
08	14B2	EXT	448	-0-	448	2082	235	1	209	2	N	4					40
							4	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	963	1	2212	2	N	14					140
							15	9									
04	3870	X	3194	-0-	-676	-0-	589	1	2572	2	N	30					170
							33	9									
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1488	1	2688	2	N	38	167	1			41
							42	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	2330	1	2620	2	N	20					61
							22	9									
07	3286	X	1926	-0-	-1360	-0-	545	1	1368	2	N	12					73
							13	9									
08	4557	X	2630	-0-	-1927	-0-	1265	1	1357	2	N	7					80
							8	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	651 10	1 9	416	2	N	9			102
04	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	639 17	1 9	490	2	N	15			117
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	614 19	1 9	412	2	N	17			134
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	698 15	1 9	511	2	N	14			148
07	1178 N	818	-0-	-360	-0-	388 8	1 9	422	2	N	7			155
08	1054 N	719	-0-	-335	-0-	310 30	1 9	379	2	N	27			182

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	2948	-0-	-578	-0-	117	1	2813	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	164	1	3888	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3047	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	120	1	3268	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	113	1	3063	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	109	1	2898	2	Y	22	20	0			3
							24	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

03	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	127	1	3063	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	2912	2	Y	73	67	0			9
							80	9									
05	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	97	1	2714	2	Y	70	72	0			7
							77	9									
06	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	106	1	2881	2	Y	69	65	0			11
							76	9									
07	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	104	1	2835	2	Y	71	76	0			6
							78	9									
*08	3224	X	2756	-0-	-468	-0-	98	1	2614	2	Y	40	41	0			5
							44	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

03	4061	X	3090	-0-	-971	-0-	122	1	2936	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	112	1	2649	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
05	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	72	1	2007	2	Y	39	40	0			4
							43	9									
06	2220	X	1169	-0-	-1051	-0-	40	1	1088	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
07	2294	X	577	-0-	-1717	-0-	19	1	516	2	Y	38	41	0			3
							42	9									
*08	2294	X	1090	-0-	-1204	-0-	38	1	1022	2	Y	27	27	0			3
							30	9									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	186	1	4478	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	353	1	8387	2	Y	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	249	1	6979	2	Y	-0-					-0-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	236	1	6438	2	Y	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	237	1	6440	2	Y	-0-					-0-
*08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	203	1	5413	2	Y	24	21	0			3
							26	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	247	1	5939	2	Y	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	188	1	4465	2	Y	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	180	1	5054	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4361	-0-	-589	-0-	154	1	4207	2	Y	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	197	1	5360	2	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	175	1	4667	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

03	9300	X	7877	-0-	-1423	-0-	472	1	7344	2	N	55					190
							61	9									
04	8880	X	8593	-0-	-287	-0-	515	1	8006	2	N	65					255
							72	9									
05	9176	X	8793	-0-	-383	-0-	467	1	8246	2	N	73	185	1			143
							80	9									
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	766	1	13692	2	N	89					232
							98	9									
07	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	640	1	12568	2	N	90	192	1			130
							99	9									
*08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	685	1	12746	2	N	97					227
							107	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

03	341	N	204	-0-	-137	-0-	7	1	107	2	N	82					170
							90	9									
04	3000	N	4452	-0-	1452	1452	261	1	4060	2	N	119	188	1			101
							131	9									
05	3100	N	21248	-0-	18148	19600	1123	1	19852	2	N	248	182	1			167
							273	9									
06	3000	N	16656	-0-	13656	33256	872	1	15575	2	N	190	187	1			170
							209	9									
07	48243	X	14987	-0-	-33256	-0-	718	1	14101	2	N	153					323
							168	9									
*08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	694	1	12904	2	N	160	372	1			111
							176	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30220	X	5111	-0-	-25109	-0-	308	1	4803	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	4381	-0-	-4259	-0-	265	1	4116	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	339	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	486	1	8692	2	Y	-0-					-0-
07	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	505	1	9927	2	Y	99	57	1			42
							109	9									
*08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	392	1	7282	2	Y	4					46
							4	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51731	X	12999	-0-	-38732	-0-	770	1	11983	2	Y	224	246	1			195
							246	9									
04	13020	X	9508	-0-	-3512	-0-	564	1	8756	2	Y	171	117	1			249
							188	9									
05	12074	X	11826	-0-	-248	-0-	622	1	10997	2	Y	188	242	1			195
							207	9									
06	11640	X	8056	-0-	-3584	-0-	417	1	7452	2	Y	170	115	1			250
							187	9									
07	12028	X	9156	-0-	-2872	-0-	438	1	8600	2	Y	107	207	1			150
							118	9									
08	12028	X	6182	-0-	-5846	-0-	315	1	5864	2	Y	3					153
							3	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83653	X	21696	-0-	-61957	-0-	1302	1	20271	2	Y	112	124	1			99
							123	9									
04	21000	X	20673	-0-	-327	-0-	1243	1	19313	2	Y	106	66	1			139
							117	9									
05	21576	X	21120	-0-	-456	-0-	1125	1	19889	2	Y	96	130	1			105
							106	9									
06	21000	X	20658	-0-	-342	-0-	1088	1	19436	2	Y	122	71	1			156
							134	9									
07	21700	X	21443	-0-	-257	-0-	1036	1	20362	2	Y	41	114	1			83
							45	9									
08	21700	X	21349	-0-	-351	-0-	1089	1	20259	2	Y	1					84
							1	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1226	-0-	-1774	276	74	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	690	-0-	-276	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	394	-0-	-536	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	406	-0-	-307	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	186	1	2900	2	N	5					175
							6	9									
04	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	175	1	2720	2	N	10					185
							11	9									
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	160	1	2823	2	N	5					190
							6	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	150	1	2688	2	N	5					195
							6	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	146	1	2858	2	N	9					204
							10	9									
08	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	151	1	2804	2	N	4					208
							4	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	81	1	910	2	N	-0-					18
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	114					132
							125	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	849	2	N	58					190
							64	9									
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	88	1	751	2	N	5					195
							6	9									
07	1116	N	776	-0-	-340	-0-	116	1	638	2	N	20	185	1			30
							22	9									
08	1023	N	613	-0-	-410	-0-	93	1	511	2	N	8					38
							9	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	242	1	2722	2	Y	-0-					96
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-					96
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	432	1	2960	2	Y	-0-					96
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	322	1	2732	2	Y	-0-					96
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	568	1	3110	2	Y	1	1	1			96
							1	9									
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	531	1	2904	2	Y	-0-					96

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	N	-0-					112
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					112
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	2	N	-0-					112
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	49	1	418	2	N	-0-					112
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	69	1	376	2	N	1	2	1			111
							1	9									
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	78	1	426	2	N	-0-					111

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-					44
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	2	Y	-0-					44
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	Y	-0-					44
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					44
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	51	1	281	2	Y	-0-					44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	5					84
							6	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	90	1	950	2	N	1					85
							1	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	138	1	944	2	N	-0-					85
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	112	1	953	2	N	4					89
							4	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	210	1	1148	2	N	30	1	1			118
							33	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	162	1	887	2	N	3					121
							3	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	388	1	4372	2	N	23	177	1			60
							25	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	313	1	3305	2	N	7					67
							8	9									
05	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	493	1	3377	2	N	1					68
							1	9									
06	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	397	1	3366	2	N	-0-					68
07	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	593	1	3249	2	N	7	1	1			74
							8	9									
08	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	571	1	3124	2	N	23					97
							25	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

03	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6443	-0-	-1027	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6802	-0-	-668	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6425	-0-	-1201	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5952	-0-	-1674	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	395	2	N	1					29
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-					29
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	N	-0-					29
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	18	1	99	2	N	-0-					29

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

03	434	N	432	-0-	-2	-0-	52	1	380	2	N	-0-					190
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	3					193
							3	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	68	1	401	2	N	4					197
							4	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	469	2	N	6					203
							7	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	90	1	546	2	N	-0-					203
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	594	2	N	7					210
							8	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					48
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-	7	1			41
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	N	-0-					41
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	2	N	-0-					41
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	85	1	869	2	N	-0-					41
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					41

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	390	1	3315	2	N	125	180	1			152
							138	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	350	1	3141	2	N	45	20	1			177
							50	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	41					218
							45	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	277	1	2982	2	N	39	66	1			191
							43	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	310	1	3188	2	N	108	177	1			122
							119	9									
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	319	1	3108	2	N	43	37	1			128
							47	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	182	2	N	1					26
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	-0-	15	1			11
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	1					12
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	2	4	1			10
							2	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	2					12
							2	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	187	2	N	1	3	1			10
							1	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	231	1	1957	2	N	12					176
							13	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	19	147	1			48
							21	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2042	2	N	11					59
							12	9									
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	174	1	1878	2	N	9	32	1			36
							10	9									
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	172	1	1768	2	N	13					49
							14	9									
08	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	192	1	1874	2	N	11	18	1			42
							12	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	355	1	3011	2	N	82	182	1			114
							90	9									
04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	314	1	2821	2	N	39	19	1			134
							43	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	255	1	2796	2	N	35					169
							39	9									
06	3450	X	3117	-0-	-333	-0-	262	1	2825	2	N	27	63	1			133
							30	9									
07	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	285	1	2930	2	N	63					196
							69	9									
08	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	281	1	2742	2	N	26	35	1			187
							29	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	7	1			30
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			30
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					30
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	1	1			29

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	142	1	1207	2	N	13					127
							14	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	127	1	1141	2	N	23	8	1			142
							25	9									
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	115	1	1267	2	N	14					156
							15	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	7	27	1			136
							8	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	126	1	1291	2	N	12					148
							13	9									
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	123	1	1203	2	N	7	15	1			140
							8	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	411	1	3489	2	N	25					190
							28	9									
04	4050	X	2912	-0-	-1138	-0-	283	1	2544	2	N	77	27	1			240
							85	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	388	1	4256	2	N	64					304
							70	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	391	1	4211	2	N	33	256	1			81
							36	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	417	1	4286	2	N	39					120
							43	9									
*08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	428	1	4167	2	N	67	48	1			139
							74	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	35	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	140	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	2	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	679	1	4951	2	Y	12					208
							13	9									
04	DLQ G-10		5072	-0-	5072	5072	660	1	4397	2	Y	14	185	1			37
							15	9									
05	DLQ G-10		5014	-0-	5014	10086	725	1	4282	2	Y	6	6	1			37
							7	9									
06	14957	X	4871	-0-	-10086	-0-	730	1	4127	2	Y	13					50
							14	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	2	Y	3	7	1			46
							3	9									
08	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	738	1	4023	2	Y	3					49
							3	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	677	2	Y	17					77
							19	9									
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	96	1	642	2	Y	15					92
							17	9									
05	DLQ G-10		761	-0-	761	1516	109	1	643	2	Y	8					100
							9	9									
06	1600	N	567	-0-	-1033	483	85	1	482	2	Y	-0-					100
07	1119	N	636	-0-	-483	-0-	90	1	546	2	Y	-0-					100
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	102	1	555	2	Y	-0-					100

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	42	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	112	-0-	-42	-0-	35	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	368	1	2684	2	N	1					3
							1	9									
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	361	1	2403	2	N	1					4
							1	9									
05	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	407	1	2403	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	413	1	2331	2	N	15					17
							17	9									
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	436	1	2649	2	N	9	4	1			22
							10	9									
08	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	457	1	2495	2	N	2					24
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					28
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	277	1	727	2	N	40	183	1			68
							44	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	286	1	663	2	N	37					105
							41	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	292	1	692	2	N	33	1	1			137
							36	9									
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	302	1	651	2	N	27					164
							30	9									
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	310	1	678	2	N	30	1	1			193
							33	9									
08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	287	1	635	2	N	21					214
							23	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	677	-0-	-191	-0-	171	1	449	2	N	52					152
							57	9									
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	202	1	469	2	N	33					185
							36	9									
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	196	1	465	2	N	70					255
							77	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	214	1	463	2	N	38					293
							42	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	223	1	487	2	N	62					355
							68	9									
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	191	1	422	2	N	52					407
							57	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	247	1	650	2	N	32					156
							35	9									
04	1410	N	955	-0-	-455	-0-	274	1	636	2	N	41					197
							45	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	21	11	1			207
06	900	N	100	-0-	-800	-0-	31	1	67	2	N	2					209
							2	9									
07	992	N	193	-0-	-799	-0-	16	1	36	2	N	128	39	1			298
							141	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-	100	1			198

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	837 274	1 9	2201	2	N	249	185	1			565
04	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	783 131	1 9	1817	2	N	119	150	1			534
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	807 304	1 9	1915	2	N	276	101	1			709
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	912 272	1 9	1968	2	N	247	183	1			773
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	965 129	1 9	2108	2	N	117	330	1			560
08	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	874 120	1 9	1932	2	N	109	71	1			598

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	215 73	1 9	1566	2	N	66					162
04	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	210 84	1 9	1401	2	N	76					238
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	244 79	1 9	1443	2	N	72	181	1			129
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	240 81	1 9	1358	2	N	74					203
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	237 72	1 9	1443	2	N	65	184	1			84
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	240 56	1 9	1310	2	N	51					135

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	220 7	1 9	579	2	N	6					22
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	174	1	403	2	N	-0-					22
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	407 4	1 9	965	2	N	4	1	1			25
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	393 15	1 9	849	2	N	14					39
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	298 19	1 9	651	2	N	17	1	1			55
08	1178	N	616	-0-	-562	-0-	164 90	1 9	362	2	N	82	16	1			121

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	658 43	1 9	1729	2	N	39					182
04	2520	N	1735	-0-	-785	-0-	513 32	1 9	1190	2	N	29					211
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	756 40	1 9	1795	2	N	36	3	1			244
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	769 6	1 9	1660	2	N	5					249
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	752 2	1 9	1644	2	N	2	3	1			248
08	2604	N	2068	-0-	-536	-0-	642 6	1 9	1420	2	N	5					253

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	242 57	1 9	1762	2	N	52					220
04	2100	N	1247	-0-	-853	-0-	157 43	1 9	1047	2	N	39	187	1			72
05	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	199 39	1 9	1172	2	N	35	15	1			92
06	1980	N	1326	-0-	-654	-0-	196 24	1 9	1106	2	N	22					114
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	246 40	1 9	1496	2	N	36	16	1			134
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	234 47	1 9	1276	2	N	43					177

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	298 26	1 9	2174	2	N	24					57
04	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	291 31	1 9	1939	2	N	28					85
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	340 69	1 9	2011	2	N	63					148
06	2700	X	2308	-0-	-392	-0-	341 41	1 9	1926	2	N	37					185
07	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	320 36	1 9	1946	2	N	33					218
08	2511	X	1989	-0-	-522	-0-	303 34	1 9	1652	2	N	31	182	1			67

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	257	1	1873	2	N	22					201
							24	9									
04	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	246	1	1639	2	N	117	208	1			110
							129	9									
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	281	1	1658	2	N	6	89	1			27
							7	9									
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	306	1	1727	2	N	4					31
							4	9									
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	282	1	1714	2	N	18	3	1			46
							20	9									
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	322	1	1757	2	N	21					67
							23	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

03	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	304	1	2217	2	N	128	184	1			111
							141	9									
04	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	294	1	1962	2	N	276	184	1			203
							304	9									
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	336	1	1987	2	N	145	187	1			161
							160	9									
06	2940	X	2385	-0-	-555	-0-	336	1	1898	2	N	137	183	1			115
							151	9									
07	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	331	1	2010	2	N	193	188	1			120
							212	9									
08	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	332	1	1812	2	N	186	182	1			124
							205	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	N	29					132
							32	9									
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	269	1	625	2	N	5					137
							6	9									
05	992	N	361	-0-	-631	-0-	106	1	252	2	N	3					140
							3	9									
06	1050	N	680	-0-	-370	-0-	212	1	457	2	N	10					150
							11	9									
07	930	N	665	-0-	-265	-0-	208	1	455	2	N	2					152
							2	9									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	176	1	389	2	N	13					165
							14	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	666	1	4860	2	N	62					156
							68	9									
04	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	587	1	3916	2	N	113					269
							124	9									
05	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	677	1	4001	2	N	49	21	1			297
							54	9									
06	5160	X	4454	-0-	-706	-0-	661	1	3736	2	N	52	184	1			165
							57	9									
07	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	599	1	3638	2	N	43	25	1			183
							47	9									
08	5332	X	4568	-0-	-764	-0-	695	1	3795	2	N	71	180	1			74
							78	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	528	1	1388	2	N	53					104
							58	9									
04	2040	N	1766	-0-	-274	-0-	512	1	1189	2	N	59					163
							65	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	500	1	1186	2	N	48	2	1			209
							53	9									
06	1920	N	1529	-0-	-391	-0-	474	1	1023	2	N	29					238
							32	9									
07	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	452	1	989	2	N	34	184	1			88
							37	9									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	583	1	1290	2	N	55					143
							61	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	174	1	1272	2	N	39					120
							43	9									
04	1650	N	1020	-0-	-630	-0-	131	1	874	2	N	14					134
							15	9									
05	1550	N	465	-0-	-1085	-0-	67	1	398	2	N	-0-	2	1			132
06	1440	N	679	-0-	-761	-0-	102	1	574	2	N	3					135
							3	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	305	1	1853	2	N	19	2	1			152
							21	9									
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	206	1	1125	2	N	11					163
							12	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	816	1	5949	2	N	182	179	1			217
							200	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	811	1	5403	2	N	145	177	1			185
							160	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	970	1	5731	2	N	161	199	1			147
							177	9									
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	1031	1	5821	2	N	131					278
							144	9									
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1022	1	6214	2	N	101	200	1			179
							111	9									
*08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	1053	1	5744	2	N	87	172	1			94
							96	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					20
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					20
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	154	1	1119	2	N	1					80
							1	9									
04	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	153	1	1019	2	N	1					81
							1	9									
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	174	1	1030	2	N	1	2	1			80
							1	9									
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	171	1	966	2	N	1					81
							1	9									
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	161	1	979	2	N	1	2	1			80
							1	9									
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	166	1	908	2	N	24					104
							26	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	80	1	586	2	N	10					77
							11	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1458	2	N	12					89
							13	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-	1	1			88
06	660	N	28	-0-	-632	-0-	4	1	24	2	N	-0-					88
07	744	N	55	-0-	-689	-0-	8	1	47	2	N	-0-					88
08	558	N	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	2	N	-0-					88

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					13
*08	3100	N	3342	-0-	242	242	517	1	2823	2	N	2					15
							2	9									

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					117
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					117
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	162	1	959	2	N	62	1	1			178
							68	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	N	44					222
							48	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	1					223
							1	9									
08	403	N	57	-0-	-346	-0-	9	1	48	2	N	-0-					223

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	32					145
							35	9									
04	1380	N	459	-0-	-921	-0-	58	1	383	2	N	16					161
							18	9									
05	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-	16	1			145
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					145
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					145

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	75 21	1 9	548	2	N	19					62
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	70 23	1 9	467	2	N	21					83
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	63 11	1 9	372	2	N	10					93
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	83 2	1 9	469	2	N	2					95
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	576	2	N	3					98
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	121 17	1 9	659	2	N	15					113

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	194 6	1 9	1411	2	N	5					30
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	251 6	1 9	1676	2	N	5					35
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	309 9	1 9	1828	2	N	8	15	1			28
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	314 9	1 9	1773	2	N	8					36
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	306 9	1 9	1863	2	N	8	18	1			26
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	309 8	1 9	1686	2	N	7					33

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	76 2	1 9	199	2	N	2					95
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	103	1	239	2	N	-0-					95
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	223	2	N	5					100
06	270	N	20	-0-	-250	-0-	6	1	14	2	N	-0-					100
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	37	1	80	2	N	-0-					100
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	31	1	70	2	N	-0-					100

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	650 8	1 9	1708	2	N	7					111
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	623 8	1 9	1447	2	N	7					118
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	699 11	1 9	1658	2	N	10	20	1			108
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	718 11	1 9	1550	2	N	10					118
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	690 11	1 9	1507	2	N	10	23	1			105
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	577 10	1 9	1277	2	N	9					114

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

03	54901	34189	-0-	-20712	525713	1676	1	32510	2	N	3					11
						3	9									
04	53130	32002	-0-	-21128	504585	1596	1	30406	2	N	-0-					11
05	54901	31232	-0-	-23669	480916	1544	1	29688	2	N	-0-					11
06	53130	27371	-0-	-25759	455157	1368	1	26003	2	N	-0-					11
07	54901	28133	-0-	-26768	428389	1463	1	26669	2	N	1					12
						1	9									
*08	54901	26150	-0-	-28751	399638	1354	1	24796	2	N	-0-					12

MEEHAN (FRIO) 60227 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BARRETT-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 289018 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5006 - 5012

03	7750	12700	-0-	4950	52577	12633	2	67	9	N	61	181	1			35
04	7500	8706	-0-	1206	53783	8665	2	41	9	N	37					72
05	7750	5923	-0-	-1827	51956	5916	2	7	9	N	6					78
06	7500	3451	-0-	-4049	47907	3451	2			N	-0-					78
07	7750	327	-0-	-7423	40484	327	2			N	-0-	78	1			-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	32734					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

03	7595	X	5617	-0-	-1978		-0-	183	1	5434	3	Y	-0-					45
04	7350	X	5011	-0-	-2339		-0-	161	1	4850	3	Y	-0-					45
05	7378	X	4387	-0-	-2991		-0-	191	1	4196	3	Y	-0-					45
06	7140	X	6751	-0-	-389		-0-	298	1	6453	3	Y	-0-					45
07	6417	X	5900	-0-	-517		-0-	347	1	5553	3	Y	-0-					45
08	5611	X	3833	-0-	-1778		-0-	164	1	3669	3	Y	-0-					45

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

03	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	341	1	3194	2	Y	-0-					167
04	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	360	1	2738	2	Y	1	162	1			6
						1	9									
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	405	1	2538	2	Y	11					17
						12	9									
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	553	1	3034	2	Y	-0-					17
07	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	349	1	2500	2	Y	-0-					17
08	3534 X	2582	-0-	-952	-0-	268	1	2266	2	Y	44					61
						48	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	7775	1	10693	2	N	325	178	1			611
							358	9									
04	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	9238	1	9681	2	N	256	347	1			520
							282	9									
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	6082	1	8739	2	N	176	178	1			518
							194	9									
06	16470	X	16135	-0-	-335	-0-	6518	1	9295	2	N	293	176	1			635
							322	9									
07	17019	X	16585	-0-	-434	-0-	7356	1	8962	2	N	243	349	1			529
							267	9									
08	17019	X	15717	-0-	-1302	-0-	7377	1	8043	2	N	270	179	1			620
							297	9									

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	6789	-0-	-5549	-0-	2820	1	3878	2	N	83	184	1			-0-
							91	9									
04	11940	X	8377	-0-	-3563	-0-	4042	1	4237	2	N	89					89
							98	9									
05	12338	X	7276	-0-	-5062	-0-	2955	1	4247	2	N	67					156
							74	9									
06	11940	X	8689	-0-	-3251	-0-	3536	1	5042	2	N	101	189	1			68
							111	9									
07	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	4693	1	5720	2	N	89					157
							98	9									
*08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	4930	1	5376	2	N	55	171	1			41
							61	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-	155	5			20
04	2970	N	2908	-0-	-62	-0-	2897	2	11	9	N	10					30
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					42
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	N	8					50
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2688	2	34	9	N	31					81
*08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2288	1	18	9	N	16					97

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	#	2351	-0-	-284	-0-	2292	2	59	9	N	54					95
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	2	44	9	N	40					135
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					135
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	N	18					153
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	57	2	142	9	N	129	189	1			73
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					81
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					81
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	#	3582	-0-	-262	-0-	340	1	3181	2	Y	55	49	1			22
							61	9									
04	3720	#	2418	-0-	-1302	-0-	276	1	2094	2	Y	44	44	1			22
							48	9									
05	3844	#	2213	-0-	-1631	-0-	299	1	1878	2	Y	33	45	1			10
							36	9									
06	3480	#	1961	-0-	-1519	-0-	293	1	1607	2	Y	55					65
							61	9									
07	3596	#	2919	-0-	-677	-0-	352	1	2527	2	Y	36	61	1			40
							40	9									
08	3596	#	3283	-0-	-313	-0-	344	1	2917	2	Y	20	40	1			20
							22	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	#	2590	-0-	-293	-0-	2590	3			Y	-0-					263
04	2760	#	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			Y	-0-					263
05	2728	#	1580	-0-	-1148	-0-	1193	3	387	9	Y	352					615
06	2640	#	1304	-0-	-1336	-0-	1304	3			Y	-0-					615
07	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	42	182	1			475
08	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	41					516

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020

VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

VT BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		322	-0-	322	564	2	1	223	2	Y	88	76	1			32
							97	9									
04	DLQ G-10		264	-0-	264	828	2	1	207	2	Y	50	57	1			25
							55	9									
05	DLQ G-10		377	-0-	377	1205	3	1	283	2	Y	83	75	1			33
							91	9									
06	1567	N	362	-0-	-1205	-0-	3	1	263	2	Y	87	92	1			28
							96	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	93	94	1			27
							102	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	6	1	254	2	Y	93	75	1			45
							102	9									

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	2831	11	1	1117	2	Y	440	380	1			160
							484	9									
04	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4152	10	1	1037	2	Y	249	283	1			126
							274	9									
05	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6032	14	1	1413	2	Y	412	373	1			165
							453	9									
06	2900	N	1801	-0-	-1099	4933	13	1	1314	2	Y	431	458	1			138
							474	9									
07	3100	N	1795	-0-	-1305	3628	15	1	1267	2	Y	466	468	1			136
							513	9									
*08	3100	N	1793	-0-	-1307	2321	15	1	1268	2	Y	464	373	1			227
							510	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1129	4	1	447	2	Y	176	152	1			64
							194	9									
04	DLQ G-10		528	-0-	528	1657	4	1	415	2	Y	99	113	1			50
							109	9									
05	DLQ G-10		753	-0-	753	2410	6	1	565	2	Y	165	149	1			66
							182	9									
06	2900	N	720	-0-	-2180	230	5	1	526	2	Y	172	183	1			55
							189	9									
07	945	N	715	-0-	-230	-0-	3	1	507	2	Y	186	187	1			54
							205	9									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	507	2	Y	186	149	1			91
							205	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					186
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					188
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					191
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					191

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					116
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					22
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					22

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1295	2	79	9	N	72					336
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	763	2	53	9	N	48	180	1			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					113
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	581	2	101	9	N	92	191	1			14
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	185	2	33	9	N	30					116
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	N	14					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	739	-0-	139	139	94	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	10	-0-	-139	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	7	-0-	-803	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	49	-0-	-726	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	7					138
							8	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	13					151
							14	9									
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	94	3	N	-0-					151
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	40	1	90	3	N	-0-					151
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	48	1	130	3	N	-0-					151
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	52	1	104	3	N	-0-					151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

03	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	668	1	5391	3	N	81	189	1			122
							89	9									
04	6240	X	5533	-0-	-707	-0-	701	1	4832	3	N	-0-	56	1			66
05	5673	X	4604	-0-	-1069	-0-	945	1	3534	3	N	114					180
							125	9									
06	5940	X	4147	-0-	-1793	-0-	1259	1	2824	3	N	58	179	1			59
							64	9									
07	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	1133	1	3099	3	N	25					84
							28	9									
08	6138	X	2531	-0-	-3607	-0-	834	1	1656	3	N	37					121
							41	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-					15
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	85	1	684	3	N	16					102
							18	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	12					114
							13	9									
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	130	1	486	3	N	10					124
							11	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	304	1	682	3	N	8					132
							9	9									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	245	1	671	3	N	12					144
							13	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	238	1	473	3	N	-0-					144

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	75	-0-	-285	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	27	-0-	-407	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	N	17	179	1			25
							19	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	678	3	N	12					37
							13	9									
05	837	N	273	-0-	-564	-0-	58	1	215	3	N	-0-					37
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					37
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	327	1	2639	3	N	32					176
							35	9									
04	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	351	1	2416	3	N	16	131	1			61
							18	9									
05	3286	X	620	-0-	-2666	-0-	130	1	488	3	N	2					63
							2	9									
06	3180	X	1249	-0-	-1931	-0-	384	1	862	3	N	3					66
							3	9									
07	3286	X	471	-0-	-2815	-0-	126	1	345	3	N	-0-					66
08	3007	X	380	-0-	-2627	-0-	127	1	253	3	N	-0-					66

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	458	1	500	3	N	16					125
							18	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	524	1	504	3	N	10					135
							11	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1096	1	739	3	N	8					143
							9	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	983	1	725	3	N	12					155
							13	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	874	1	816	3	N	7	135	1			27
							8	9									
08	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	647	1	571	3	N	6					33
							7	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	239	1	260	3	N	17					87
							19	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	270	1	260	3	N	10					97
							11	9									
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	109	1	74	3	N	13					110
							14	9									
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	100	1	74	3	N	4					114
							4	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					114
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	365	-0-	-193	-0-	39	1	313	3	N	12					184
							13	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	10					194
							11	9									
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	28	1	105	3	N	20					214
							22	9									
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	57	1	127	3	N	-0-	174	1			40
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	57	1	157	3	N	33					73
							36	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	N	4					77
							4	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	525	1	573	3	N	17					45
							19	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	356	1	342	3	N	-0-					45
05	403	N	227	-0-	-176	-0-	136	1	91	3	N	-0-					45
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	142	1	105	3	N	-0-					45
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	80	1	75	3	N	-0-					45
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	304	1	268	3	N	-0-					45

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					66
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	2					68
							2	9									
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					68
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	9	3	N	2					70
							2	9									
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	5					75
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	137	1	149	3	N	5					78
							6	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	136	3	N	5					83
							6	9									
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	42	1	28	3	N	-0-					83
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	51	1	37	3	N	2					85
							2	9									
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	86	1	80	3	N	9					94
							10	9									
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	66	1	58	3	N	3					97
							3	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	406	1	3277	3	N	70					205
							77	9									
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	419	1	2889	3	N	52	182	1			75
							57	9									
05	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	432	1	1617	3	N	67					142
							74	9									
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					142
07	3751	X	157	-0-	-3594	-0-	42	1	115	3	N	-0-					142
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	3					145

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	123	1	991	3	N	-0-					90
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	3	N	-0-					90
05	1178	N	141	-0-	-1037	-0-	30	1	111	3	N	-0-					90
06	1080	N	4	-0-	-1076	-0-	1	1	3	3	N	-0-					90
07	1054	N	216	-0-	-838	-0-	58	1	158	3	N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	50					140

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	323	1	352	3	N	11					48
							12	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	339	1	326	3	N	4					52
							4	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	230	1	155	3	N	6					58
							7	9									
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	111	1	82	3	N	-0-					58
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	134	1	125	3	N	4					62
							4	9									
08	341	N	110	-0-	-231	-0-	58	1	51	3	N	1					63
							1	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

03	310	N	205	-0-	-105	-0-	95	1	103	3	N	6					95
							7	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	73	3	N	1					96
							1	9									
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	118	1	80	3	N	5					101
							6	9									
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	83	1	61	3	N	2					103
							2	9									
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	100	3	N	6	35	1			74
							7	9									
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	54	1	48	3	N	1					75
							1	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	369	1	403	3	N	3					37
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	N	1					38
							1	9									
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	257	1	173	3	N	2					40
							2	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	466	1	344	3	N	1					41
							1	9									
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	360	1	336	3	N	5					46
							6	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	345	1	305	3	N	10					56
							11	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-					2
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-					2
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	3	N	-0-					2
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					2
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	34	1	80	3	N	-0-					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	N	10					63
							11	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	595	3	N	10					73
							11	9									
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	43	1	161	3	N	-0-					73
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	428	1	959	3	N	-0-					73
07	713	N	311	-0-	-402	-0-	82	1	225	3	N	4					77
							4	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	88	1	176	3	N	2					79
							2	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	5					172
							6	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	15					187
							17	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	155	3	N	8					195
							9	9									
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	69	1	156	3	N	10					205
							11	9									
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	62	1	169	3	N	11					216
							12	9									
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	64	1	126	3	N	-0-					216

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	369 100	1 9	2974	3	N	91	171	1			82
04	3960	X	3054	-0-	-906	-0-	378 72	1 9	2604	3	N	65					147
05	3224	X	44	-0-	-3180	-0-	9 3	1 9	32	3	N	3					150
06	3330	X	204	-0-	-3126	-0-	63	1	141	3	N	-0-					150
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					150
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					150

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-					53
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					53
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	21	1	79	3	N	-0-					53
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	16	1	36	3	N	-0-					53
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	22	1	60	3	N	-0-					53
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	15	1	29	3	N	-0-					53

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	#	3322	-0-	-150	-0-	825	1	899	3	N	1453	1438	1			260
							1598	9									
04	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	788	1	759	3	N	1748	1772	1			236
							1923	9									
05	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	930	1	627	3	N	1601	1449	1			388
							1761	9									
06	3327	R	3327	-0-	-0-	-0-	933	1	688	3	N	1551	1419	1			520
							1706	9									
*07	3782		4288	-0-	506	506	1318	1	1231	3	N	1581	1774	1			327
							1739	9									
*08	3782		3553	-0-	-229	277	965	1	852	3	N	1578	1440	1			465
							1736	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	8663	3065	2	44	9	Y	40					57
04	DLQ G-10		3240	-0-	3240	11903	3189	2	51	9	Y	46	69	1			34
05	DLQ G-10		3550	-0-	3550	15453	3492	2	58	9	Y	53					87
06	DLQ G-10		3109	-0-	3109	18562	3101	2	8	9	Y	7					94
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	22236	3653	2	21	9	Y	19	41	1			72
08	3348	#	NO RPT	-0-	-3348	18888					Y	NO RPT					72

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		101	-0-	101	8732	90	3	11	9	Y	10					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8732					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		70	-0-	70	8802	70	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		498	-0-	498	9300	498	3			Y	-0-					10
*07	9428	X	128	-0-	-9300	-0-	128	3			Y	-0-					10
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	3	22	9	N	20					131
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					135
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					135
06	930	N	370	-0-	-560	-0-	363	3	7	9	N	6					141
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

03	4451	R	4451	-0-	-0-	-0-	4295	3	156	9	N	142	117	1			103
04	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	3953	3	193	9	N	175	242	1			36
05	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3763	3	112	9	N	102					138
06	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	3304	3	81	9	N	74	126	1			86
07	4247		NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					86
08	4247		NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					86

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

03	DLQ G-10	2552	-0-	2552	4736	2439	3	113	9	Y	103					135
04	1500 N	2156	-0-	656	5392	2081	3	75	9	Y	68	160	1			43
05	3100 N	2469	-0-	-631	4761	2362	3	107	9	Y	97					140
06	3000 N	2162	-0-	-838	3923	2076	3	86	9	Y	78	180	1			38
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	1691					Y	NO RPT					38
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

03	DLQ G-10	386	-0-	386	2518	382	3	4	9	Y	4					32
04	1200 N	98	-0-	-1102	1416	98	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	1416 N	-0-	-0-	-1416	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	9665	5194	3	120	9	Y	109	128	1			78
04	14471	X	4806	-0-	-9665	-0-	4683	3	123	9	Y	112	126	1			64
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5568	3	99	9	Y	90	116	1			38
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4946	3	87	9	Y	79					117
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					117
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					117

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2259	-0-	2259	6365	2083	3	176	9	Y	160	125	1			104
04	8724	X	2359	-0-	-6365	-0-	2176	3	183	9	Y	166	230	1			40
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	137	1			34
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1910	3	112	9	Y	102	56	1			80
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					80
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					80

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		447	-0-	447	7626	447	3			Y	-0-					-0-
04	9721	X	2095	-0-	-7626	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2575	-0-	2575	4570	2521	3	54	9	Y	49	57	1			31
04	1200	N	2526	-0-	1326	5896	2472	3	54	9	Y	49	56	1			24
05	3100	N	3174	-0-	74	5970	3117	3	57	9	Y	52	67	1			9
06	3000	N	2670	-0-	-330	5640	2624	3	46	9	Y	42					51
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	3160					Y	NO RPT					51
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	680					Y	NO RPT					51

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
04	251	X	132	-0-	-119	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5593	-0-	5593	10406	5535	3	58	9	Y	53					187
04	15154	X	4748	-0-	-10406	-0-	4635	3	113	9	Y	103	153	1			137
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	3	55	9	Y	50					187
06	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4409	3	53	9	Y	48	183	1			52
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					52
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					52

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		2436	-0-	2436	20493	2346	3	90	9	Y	82	68	1			85
04	22647	X	2154	-0-	-20493	-0-	2058	3	96	9	Y	87	121	1			51
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1304	3	54	9	Y	49					100
06	4140	X	1076	-0-	-3064	-0-	1039	3	37	9	Y	34	59	1			75
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					75
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					75

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

03	DLQ	G-10	3597	-0-	3597	6338	3553	3	44	9	Y	40					98
04	9451	X	3113	-0-	-6338	-0-	3085	3	28	9	Y	25					123
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3553	3	45	9	Y	41					164
06	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	2883	3	23	9	Y	21					185
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					185
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					185

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

03	14B2	EXT	1494	-0-	1494	3636	1393	3	101	9	Y	92	72	1			40
04	4630	X	994	-0-	-3636	-0-	920	3	74	9	Y	67	93	1			14
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1576	3	98	9	Y	89	93	1			10
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1667	3	95	9	Y	86	47	1			49
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					49
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					49

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

03	14B2	EXT	34	-0-	34	194	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	43	-0-	43	237	43	3			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	261	24	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	16	-0-	16	277	16	3			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

03	14B2	EXT	2724	-0-	2724	7078	2515	3	209	9	Y	190	148	1			94
04	9486	X	2408	-0-	-7078	-0-	2226	3	182	9	Y	165	228	1			31
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1995	3	140	9	Y	127	133	1			25
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2369	3	154	9	Y	140	77	1			88
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					88
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					88

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	953	1	3589	2	Y	594	584	1			267
							653	9									
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	713	1	3212	2	Y	524	564	1			227
							576	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	690	1	3302	2	Y	497	552	1			172
							547	9									
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	513	1	3040	2	Y	443	376	1			239
							487	9									
07	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	565	1	2891	2	Y	430	385	1			284
							473	9									
08	4123	X	3143	-0-	-980	-0-	568	1	2180	2	Y	359	381	1			262
							395	9									

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1570	3	103	9	N	94					456
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1641	3	204	9	N	185	185	1			456
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1716	3	72	9	N	65					521
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1636	3	64	9	N	58					579
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1634	3	68	9	N	62					641
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1634	3	64	9	N	58					699

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	2	57	9	N	52	101	1			23
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	81	2	99	9	N	90					113
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	46	2	73	9	N	66					179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	18					197
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					197
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					197

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	Y	-0-	31	1			57
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					57
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					57
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	Y	-0-	30	1			27
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					27
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					27
*07	T. A.		23	-0-	23	23	23	1			Y	-0-					27
*08	T. A.		12	-0-	12	35	11	1	1	2	Y	-0-					27

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

*02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			Y	-0-					2
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	31	1			6
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					6
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					6
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					6

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	9	Y	20	31	1			11
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	1			Y	-0-					11
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					11
*04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-					11
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					11
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					11
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					11
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					11

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					13
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					13
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					13
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					13

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1			Y	-0-					14
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					14
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	40	30	1			24
							44	9									
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					24
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					24
*07	T. A.		11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-					24
*08	T. A.		23	-0-	23	34	22	1	1	2	Y	-0-					24

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					37
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					37
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					37
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					37

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	101	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) //CONT.// 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		22	-0-	22	306	22	2			Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					135
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	306					Y	40	72	1			103
06		20	14	-0-	-6	300	14	2			Y	-0-					103
07		300 R	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					103
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					149
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40	72	1			117
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	4	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	133	1	1171	3	Y	8	6	1			3
							36	4	9	9							
04	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	160	1	1219	3	Y	7	8	1			2
							11	4	8	9							
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	185	1	1282	3	Y	6	6	1			2
							3	4	7	9							
*06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	336	1	1110	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1457	N	1444	-0-	-13 B	-0-	57	1	1387	3	Y	-0-	1	1			1
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3500		9526	-0-	6026	6026	9282	2	244	9	N	222					222
*12	7750		15359	-0-	7609	13635	14979	2	380	9	N	345	401	1			166
01	7750		16004	-0-	8254	21889	15622	2	382	9	N	347	389	1			124
02	7000		14716	-0-	7716	29605	14390	2	326	9	N	296	388	1			32
03	7750		20390	-0-	12640	42245	19913	2	477	9	N	434	391	1			75
04	7500		21026	-0-	13526	55771	20539	2	487	9	N	443	388	1			130
05	7750		15495	-0-	7745	63516	15166	2	329	9	N	299	387	1			42
06	7500		4582	-0-	-2918	60598	4473	2	109	9	N	99					141
07	7750		22628	-0-	14878	75476	22195	2	433	9	N	394	383	1			152
08	7750		NO RPT	-0-	-7750	67726					N	NO RPT					152

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	31	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					11
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					11
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171

BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	1	47	2	Y	-0-					20
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1170	1	72	2	Y	-0-					20
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	1	23	2	Y	-0-					20
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	1	19	2	Y	-0-					20
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2137	1	86	2	Y	-0-					20
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1968	1	144	2	Y	-0-					20

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			14
06	14B2 EXT	100	-0-	100	100	10	2	90	9	Y	82	83	1			13
07	14B2 EXT	199	-0-	199	299	130	2	69	9	Y	63	59	1			17
08	14B2 EXT	225	-0-	225	524	190	2	35	9	Y	32	29	1			20

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2 EXT	5906	-0-	5906	5906	5896	1	10	9	Y	9					84
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5906					Y	53					137

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2302	1	78	2	Y	150	140	1			289
						165	9									
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1723	1	133	2	Y	171	139	1			321
						188	9									
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3073	1	48	2	Y	138	284	1			175
						152	9									
06	2460 X	1939	-0-	-521	-0-	1753	1	12	2	Y	158					333
						174	9									
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3222	1	113	2	Y	272	409	1			196
						299	9									
*08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	2750	1	230	2	Y	376	426	1			146
						414	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1500		756	-0-	-744	1521	672 42	1 9	42	2	Y	38	25	1			61
04	2751	N	1230	-0-	-1521	-0-	1160 22	1 9	48	2	Y	20	26	1			55
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1085 52	1 9	6	2	Y	47	58	1			44
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	906 50	1 9	15	2	Y	45					89
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1536 75	1 9	76	2	Y	68	107	1			50
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1532 105	1 9	138	2	Y	95	108	1			37

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921		4149	-0-	-1772	-0-	4137	2	12	9	N	11	185	1			38
04	5730		4919	-0-	-811	-0-	4906	2	13	9	N	12					50
05	9299		7610	-0-	-1689	-0-	7588	2	22	9	N	20					70
06	9602		7666	-0-	-1936	-0-	7655	2	11	9	N	10					80
07	16611		11266	-0-	-5345	-0-	11266	2			N	-0-					80
*08	11875		8898	-0-	-2977	-0-	8872	2	26	9	N	24					104

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					1
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					1
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6949	2	114	9	N	104					217
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7023	2	105	9	N	95	191	1			121
05	5766 X	4960	-0-	-806	-0-	4879	2	81	9	N	74					195
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					195
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8474	2	131	9	N	119	194	1			120
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					120

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7941	-0-	-212	-0-	7655	2	286	9	N	260	361	1			147
04	7890	X	7264	-0-	-626	-0-	7015	2	249	9	N	226	192	1			181
05	8153	X	5286	-0-	-2867	-0-	5089	2	197	9	N	179	196	1			164
06	7890	X	2579	-0-	-5311	-0-	2482	2	97	9	N	88					252
07	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10399	2	336	9	N	305	340	1			217
08	7936	X	6110	-0-	-1826	-0-	5879	2	231	9	N	210	343	1			84

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1699	2	29	9	N	26					129
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1446	2	28	9	N	25					154
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1230	2	20	9	N	18					172
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					172
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					203
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1178	2	24	9	N	22	188	1			37

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18	1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	18	1	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	64	1	46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	62	1	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44			69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	52	1	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	55	1	26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	97	1			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	94	1			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					121
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	123	1			68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	121	1			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	147	1	1838	2	Y	5					8
							6	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	124	1	1763	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	124	1	1773	2	Y	6					11
							7	9									
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	118	1	1534	2	Y	8					19
							9	9									
07	1984	N	1523	-0-	-461	-0-	106	1	1413	2	Y	4					23
							4	9									
08	1891	N	1227	-0-	-664	-0-	90	1	1125	2	Y	11					34
							12	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	149	1	2119	2	Y	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	151	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	143	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	135	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	104	1	1296	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	72	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	96	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	92	1	1147	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	6					12
							7	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	110	1	1562	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	110	1	1573	2	Y	10					18
							11	9									
06	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	108	1	1408	2	Y	11					29
							12	9									
07	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	93	1	1234	2	Y	7					36
							8	9									
08	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	99	1	1239	2	Y	14					50
							15	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	746	-0-	-246	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	26	1	372	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	11	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	2					4
							2	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	2					6
							2	9									
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	Y	15					21
							17	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	113	1	1755	2	Y	30	25	1			40
							33	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1619	2	Y	19	24	1			35
							21	9									
05	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	81	1	1437	2	Y	15	25	1			25
							17	9									
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	78	1	1397	2	Y	19					44
							21	9									
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	67	1	1325	2	Y	16	25	1			35
							18	9									
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	75	1	1395	2	Y	26	24	1			37
							29	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	15	11	1			18
							17	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	Y	8					20
							9	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	8	12	1			16
							9	9									
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1240	2	Y	13	12	1			17
							14	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

03	3398	X	3381	-0-	-17	-0-	166	1	3215	2	Y	-0-					38
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	155	1	3036	2	Y	-0-					38
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	152	1	2941	2	Y	-0-					38
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	148	1	2970	2	Y	1					39
							1	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	159	1	3130	2	Y	6					45
							7	9									
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	158	1	3110	2	Y	1	31	1			15
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	-0-					33
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	Y	-0-					33
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	152	1	2938	2	Y	-0-					33
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	Y	-0-					33
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	145	1	2851	2	Y	6					39
							7	9									
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2924	2	Y	-0-	27	1			12

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-					100
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	1					101
							1	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					101
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	Y	3					104
							3	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	Y	32					136
							35	9									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	2	94	1			44
							2	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	-0-					26
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-					26
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	-0-					26
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	Y	2					28
							2	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	18					46
							20	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	2	32	1			16
							2	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1377	-0-	-762	-0-	220	1	1133	2	N	22	22	1			145
							24	9									
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	488	1	2597	2	N	15					160
							17	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	770	1	4273	2	N	16					176
							18	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	740	1	3968	2	N	24					200
							26	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	703	1	3618	2	N	34	147	1	23	8	64
							37	9									
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	740	1	3627	2	N	23					87
							25	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	16	1	193	2	N	-0-					8
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-					8
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	2	N	-0-					8
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	N	-0-					8
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	27	1	196	2	N	-0-	4	1			4
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	124	2	N	1					5
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	121	1			136
							1	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	74					210
							81	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	48					258
							53	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	40	1	364	2	N	72					330
							79	9									
*07	558	N	400	-0-	-158	-0-	2	1	388	2	N	9	151	1			188
							10	9									
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	3	1	359	2	N	11					199
							12	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					84
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	8					92
							9	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	4					96
							4	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	3					99
							3	9									
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	1	37	1			63
							1	9									
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	4					67
							4	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	533	1	2746	2	Y	2	4	1			27
							2	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	497	1	2646	2	Y	-0-					27
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	481	1	2666	2	Y	3					30
							3	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	476	1	2553	2	Y	1					31
							1	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	490	1	2521	2	Y	3	1	1	2	8	31
							3	9									
08	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	474	1	2322	2	Y	2					33
							2	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	160	-0-		-88	-0-	23	1	116	2	N	19	108	1			245
								21	9									
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	28	1	148	2	N	1					246
								1	9									
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	26	1	146	2	N	21					267
								23	9									
06	167	N	167	-0-		-0-	-0-	26	1	138	2	N	3					270
								3	9									
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	29	1	150	2	N	17	28	1			259
								19	9									
*08	236	N	236	-0-		-0-	-0-	31	1	154	2	N	46					305
								51	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	467	1	2407	2	N	24	8	1			145
								26	9									
04	2904	N	2904	-0-		-0-	-0-	458	1	2436	2	N	9					154
								10	9									
05	3100	N	3440	-0-		340	340	520	1	2883	2	N	34					188
								37	9									
06	3000	N	3379	-0-		379	719	528	1	2833	2	N	16					204
								18	9									
07	3100	N	3235	-0-		135	854	523	1	2693	2	N	17	2	1	8	8	211
								19	9									
*08	3656	X	2802	-0-		-854	-0-	470	1	2302	2	N	27	179	1			59
								30	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	619	1	3188	2	Y	15	8	1			88
								17	9									
04	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	585	1	3112	2	Y	1					89
								1	9									
05	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	775	1	4299	2	Y	1					90
								1	9									
06	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	692	1	3710	2	Y	1					91
								1	9									
07	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	661	1	3399	2	Y	1	2	1	1	8	89
								1	9									
*08	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	656	1	3215	2	Y	2					91
								2	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	233	1	1201	2	N	6					25
								7	9									
04	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	228	1	1211	2	N	1					26
								1	9									
05	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	209	1	1162	2	N	4					30
								4	9									
06	1380	N	950	-0-		-430	-0-	149	1	797	2	N	4					34
								4	9									
*07	1488	N	936	-0-		-552	-0-	152	1	783	2	N	1	11	1			24
								1	9									
08	1364	N	1111	-0-		-253	-0-	188	1	920	2	N	3					27
								3	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	214	1	1103	2	N	6					77
								7	9									
04	1260	N	1222	-0-		-38	-0-	193	1	1028	2	N	1					78
								1	9									
05	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	360	1	1998	2	N	4					82
								4	9									
06	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	309	1	1660	2	N	3					85
								3	9									
*07	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	338	1	1739	2	N	1	11	1			75
								1	9									
08	2077	N	1898	-0-		-179	-0-	321	1	1573	2	N	4					79
								4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-		-0-	-0-	99	1	510	2	N	5	27	1			36
								6	9									
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-					36
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	91	1	504	2	N	5					41
								6	9									
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-	98	1	523	2	N	1					42
								1	9									
07	648	N	648	-0-		-0-	-0-	105	1	539	2	N	4	7	1			39
								4	9									
*08	625	N	625	-0-		-0-	-0-	104	1	508	2	N	12					51
								13	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	849	1	2374	3	N	15					184
							17	9									
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	760	1	2034	3	N	16					200
							18	9									
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	717	1	2191	3	N	15	182	1			33
							17	9									
06	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	601	1	1936	3	N	10					43
							11	9									
07	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	781	1	2412	3	N	15					58
							17	9									
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	858	1	2420	3	N	15					73
							17	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	N	-0-					32
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	80	1	213	3	N	-0-					32
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	117	3	N	1					33
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	N	-0-					33
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	12	1	36	3	N	-0-					33
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	3	N	-0-					33

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

03	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	1039	1	2905	3	N	15					177
							17	9									
04	3930	X	3874	-0-	-56	-0-	1050	1	2811	3	N	12	174	1			15
							13	9									
05	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	883	1	2698	3	N	7					22
							8	9									
06	3930	X	3568	-0-	-362	-0-	843	1	2719	3	N	5					27
							6	9									
07	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	909	1	2808	3	N	11					38
							12	9									
08	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	1002	1	2825	3	N	4					42
							4	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	3	1			171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	1	1	20	8	202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					210

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

03	46589	X	12918	-0-	-33671	-0-	779	1	12139	2	Y	-0-					-0-
04	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	756	1	11745	2	Y	-0-					-0-
05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	760	1	13423	2	Y	-0-					-0-
06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	711	1	12697	2	Y	-0-					-0-
07	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	746	1	14652	2	Y	-0-					-0-
*08	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	755	1	14046	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	18	1	3584	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	18	1	3484	2	Y	4					8
							4	9									
05	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	18	1	3602	2	Y	40	11	1			37
							44	9									
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	17	1	3452	2	Y	57	52	1			42
							63	9									
07	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	18	1	3608	2	Y	37	58	1	1	8	20
							41	9									
08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	19	1	3495	2	Y	34					54
							37	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4495	-0-	-589	-0-	259	1	4041	2	Y	177	149	1			227
							195	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	243	1	3782	2	Y	114	147	1			194
							125	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	195	1	3452	2	Y	90	148	1			136
							99	9									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	178	1	3169	2	Y	113					249
							124	9									
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	156	1	3058	2	Y	98	150	1			197
							108	9									
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	174	1	3232	2	Y	163	151	1			209
							179	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

03	961	N	633	-0-	-328	-0-	50	1	582	2	Y	1					4
							1	9									
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					4
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	56	1	506	2	Y	2					6
							2	9									
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	44	1	475	2	Y	1					7
							1	9									
*07	651	N	547	-0-	-104	-0-	65	1	482	2	Y	-0-	4	1			3
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	65	1	455	2	Y	1					4
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-					84
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	N	-0-					84
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	230	1	2089	2	N	-0-					84
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	215	1	2351	2	N	-0-					84
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	317	1	2348	2	N	-0-					84
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	284	1	1992	2	N	-0-					84

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

03	3627 X	2459	-0-	-1168	-0-	194	1	2265	2	N	-0-					128
04	3510 X	3107	-0-	-403	-0-	257	1	2850	2	N	-0-					128
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	371	1	3370	2	N	3					131
						3	9									
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	271	1	2957	2	N	2					133
						2	9									
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	431	1	3190	2	N	1					134
						1	9									
08	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	430	1	3021	2	N	2					136
						2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

03	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	448	1	5241	2	Y	-0-					4
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	466	1	5158	2	Y	-0-					4
05	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	557	1	5053	2	Y	-0-					4
06	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	447	1	4876	2	Y	-0-					4
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	732	1	5418	2	Y	-0-	1	1			3
*08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	725	1	5095	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					6
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					6
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					6
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					6
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	3	1			3
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					3

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

03	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1890	#	1552	-0-	-338	-0-	94	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1953	#	1309	-0-	-644	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1890	#	1191	-0-	-699	-0-	63	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1860	#	1144	-0-	-716	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	1736	#	1213	-0-	-523	-0-	62	1	1151	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	121	1	1520	2	Y	1					2
							1	9									
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	100	1	1423	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	Y	2					4
							2	9									
06	1590	N	966	-0-	-624	-0-	69	1	895	2	Y	2					6
							2	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	2	Y	2					8
							2	9									
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	141	1	1761	2	Y	7					15
							8	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1849	-0-		-1127	-0-	137	1	1711	2	Y	1					2
								1	9									
04	2880	X	2100	-0-		-780	-0-	138	1	1954	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	169	1	2425	2	Y	2					3
								2	9									
06	2280	X	2008	-0-		-272	-0-	143	1	1863	2	Y	2					5
								2	9									
07	2170	X	1834	-0-		-336	-0-	128	1	1705	2	Y	1					6
								1	9									
08	2604	X	1833	-0-		-771	-0-	135	1	1685	2	Y	12					18
								13	9									

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	661	-0-		-52	-0-	48	1	607	2	Y	5					12
								6	9									
04	720	N	688	-0-		-32	-0-	42	1	598	2	Y	44	49	1			7
								48	9									
05	721	N	721	-0-		-0-	-0-	46	1	664	2	Y	10					17
								11	9									
06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	47	1	618	2	Y	11					28
								12	9									
07	874	N	874	-0-		-0-	-0-	60	1	803	2	Y	10					38
								11	9									
*08	928	N	928	-0-		-0-	-0-	67	1	839	2	Y	20					58
								22	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	880	-0-		-267	-0-	65	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-		-16	-0-	70	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-		-21	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-		-0-	-0-	70	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	78	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	86	1	1068	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3619	-0-		-752	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-		-0-	-0-	90	1	436	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2939	-0-		-936	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-		-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	424	1	4773	2	Y	-0-					4
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	432	1	4558	2	Y	-0-					4
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	647	1	4427	2	Y	-0-					4
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	537	1	4551	2	Y	-0-					4
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	815	1	4462	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	782	1	4281	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	441	1	4962	2	Y	82	82	8			32
							90	9									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	431	1	4547	2	Y	43	41	8			34
							47	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4195	2	Y	15					49
							17	9									
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	470	1	3985	2	Y	14	34	1			29
							15	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					29
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					29

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

03	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					1
04	3630	X	40	-0-	-3590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					1
05	3751	X	50	-0-	-3701	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1
06	3630	X	80	-0-	-3550	-0-	7	1	73	2	N	-0-					1
07	1426	X	54	-0-	-1372	-0-	6	1	48	2	N	-0-					1
08	62	X	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	108	1	1259	2	Y	-0-					2
04	1350	N	827	-0-	-523	-0-	68	1	758	2	Y	1					3
							1	9									
05	1457	N	593	-0-	-864	-0-	59	1	534	2	Y	-0-					3
06	1320	N	543	-0-	-777	-0-	45	1	497	2	Y	1					4
							1	9									
*07	868	N	814	-0-	-54	-0-	97	1	717	2	Y	-0-	2	1			2
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	95	1	666	2	Y	1					3
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					3
04	750	X	510	-0-	-240	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					3
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					3
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					3
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-					3
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					1
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	35	1	6897	2	Y	62	84	1			160
							68	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	31	1	5976	2	Y	11					171
							12	9									
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	2	Y	89	173	1			87
							98	9									
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	31	1	6285	2	Y	128	116	1			99
							141	9									
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	35	1	6945	2	Y	79	127	1	5	8	46
							87	9									
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	35	1	6523	2	Y	76					122
							84	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	Y	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	222	1	2456	2	Y	-0-					1
05	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	268	1	2433	2	Y	-0-					1
06	2700	N	2542	-0-	-158	-0-	213	1	2329	2	Y	-0-					1
07	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	318	1	2356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	316	1	2220	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	110	1	1281	2	Y	-0-					1
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	Y	-0-					1
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	119	1	1300	2	Y	-0-					1
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	159	1	1178	2	Y	-0-					1
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	164	1	1155	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	2	Y	1	21	1			9
							1	9									
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	24	1	4554	2	Y	-0-					9
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	23	1	4699	2	Y	-0-	5	1			4
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	2	Y	-0-					4
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	26	1	5294	2	Y	-0-	1	1			3
*08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	27	1	5107	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	259	1	3029	2	N	25					99
							28	9									
04	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	255	1	2824	2	N	6					105
							7	9									
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	307	1	2785	2	N	24					129
							26	9									
06	3300	X	2978	-0-	-322	-0-	248	1	2708	2	N	20					149
							22	9									
*07	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	372	1	2750	2	N	8	69	1			88
							9	9									
08	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	363	1	2552	2	N	22					110
							24	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	9	8			41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					75

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	6					48
							7	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	1					49
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	6					55
							7	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	43	2	N	5					60
							6	9									
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	N	1	18	1			43
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	43	2	N	6					49
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2069	-0-	2069	2069	10	1	2057	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	14B2 EXT		2282	-0-	2282	4351	12	1	2270	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		1651	-0-	1651	6002	8	1	1643	2	Y	-0-					2
06	14B2 EXT		1447	-0-	1447	7449	7	1	1440	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1397	-0-	1397	8846	7	1	1390	2	Y	-0-					2
*08	10131	X	1285	-0-	-8846	-0-	7	1	1278	2	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	3	1	575	2	Y	-0-	24	1			55
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	2	Y	-0-					55
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	Y	-0-					55
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					55
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	3	1	504	2	Y	-0-	1	1			54
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	1	1	270	2	Y	-0-					54

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	485	1	5677	2	Y	82	82	8			35
							90	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	480	1	5313	2	Y	43	41	8			37
							47	9									
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	515	1	4676	2	Y	15					52
							17	9									
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	429	1	4688	2	Y	14	34	1			32
							15	9									
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	688	1	5087	2	Y	25	32	1			25
							28	9									
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	667	1	4687	2	Y	2					27
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	2	Y	2	29	1			7
							2	9									
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	27	1	5185	2	Y	-0-					7
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	26	1	5329	2	Y	-0-					7
06	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	26	1	5116	2	Y	-0-					7
07	5456	X	5239	-0-	-217	-0-	26	1	5213	2	Y	-0-	2	1			5
08	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	26	1	4964	2	Y	1					6
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					40
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					40
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					40
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	2	N	-0-					40
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	15	1	112	2	N	-0-	2	1			38
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	2					40
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	153	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	97	187	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3035	-0-	-65	32	163	1	2872	2	Y	-0-					-0-
06	2709	N	2677	-0-	-32	-0-	142	1	2535	2	Y	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	146	1	2712	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	20	182	0			68
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3384	2	75	9	N	68					136
05	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3835	2	80	9	N	73	171	0			38
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3483	2	80	9	N	73					111
07	4154	X	3138	-0-	-1016	-0-	3115	2	23	9	N	21					132
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					132

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

03	3472 X	2451	-0-	-1021	-0-	148 1	2303 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2051	-0-	-1309	-0-	124 1	1927 2	N	-0-			-0-
05	3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	109 1	1929 2	N	-0-			-0-
06	3360 X	1924	-0-	-1436	-0-	102 1	1822 2	N	-0-			-0-
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	101 1	1986 2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	92 1	1712 2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

03	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	274 1 1 9	3205 2	N	1			154
04	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	281 1 39 9	3114 2	N	35			189
05	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	342 1 14 9	3105 2	N	13			202
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	282 1	3079 2	N	-0-			202
07	3534 X	2952	-0-	-582	-0-	351 1 7 9	2594 2	N	6	1 1	2 8	205
08	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	404 1 15 9	2838 2	N	14	178 1		41

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	140	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	31	1	221	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	500	1	5852	2	Y	40	41	1			21
							44	9									
04	7290	X	6130	-0-	-1160	-0-	506	1	5601	2	Y	21	20	8			22
							23	9									
05	7533	X	7118	-0-	-415	-0-	706	1	6403	2	Y	8					30
							9	9									
06	7290	X	6566	-0-	-724	-0-	550	1	6008	2	Y	7	17	1			20
							8	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					20
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					20

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

03	899	N	890	-0-	-9	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					4
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	-0-					4
05	3100	N	8713	-0-	5613	5613	860	1	7801	2	Y	47					51
							52	9									
06	3000	N	7350	-0-	4350	9963	610	1	6664	2	Y	69	36	8			84
							76	9									
07	3100	N	7233	-0-	4133	14096	844	1	6248	2	Y	128	1	1	113	8	98
							141	9									
*08	20347	X	6251	-0-	-14096	-0-	778	1	5466	2	Y	6					104
							7	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	2	Y	-0-					2
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	176	1	1863	2	Y	-0-					2
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	233	1	1593	2	Y	-0-					2
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	251	1	1373	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	304	1	1663	2	Y	1					2
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

03	961 N	911	-0-	-50	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	73	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	86	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	128	1	946	2	Y	-0-					-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	129	1	904	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

03	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

03	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	180	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	164	1	2548	2	Y	-0-					-0-
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	138	1	2447	2	Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	Y	190	85	1			108
							209	9									
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	182	1	3390	2	Y	198	192	1			114
							218	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	383	371	1			180
							421	9									
04	930	X	874	-0-	-56	-0-	33	1	519	2	Y	293	183	1			290
							322	9									
05	961	X	857	-0-	-104	-0-	29	1	514	2	Y	285	373	1			202
							314	9									
06	990	X	727	-0-	-263	-0-	28	1	503	2	Y	178	337	1			43
							196	9									
07	1023	X	711	-0-	-312	-0-	24	1	478	2	Y	190	103	1			130
							209	9									
08	1023	X	566	-0-	-457	-0-	20	1	378	2	Y	153	178	1			105
							168	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					12
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	101	2	Y	1					13
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					13
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					13
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-	5	1			8
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					8

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					12
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	3	1	662	2	Y	-0-					12
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					12
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					12
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	756	2	Y	-0-					12
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					1
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					1
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	1	1	294	2	Y	-0-					1
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					1
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					8
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					8
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					8
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					8
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					8

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	Y	-0-					1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	Y	-0-					1
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	2	1	491	2	Y	-0-					1
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	2	1	373	2	Y	-0-					1
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	3	1	628	2	Y	-0-					1
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	2	Y	-0-					1

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					72
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					72
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					72
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					72
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	1	1			71
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					71

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	2	N	-0-					79
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	628	2	N	1					80
							1	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	3	1	625	2	N	-0-					80
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	3	1	588	2	N	-0-					80
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	2	N	-0-					80
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	3	1	610	2	N	-0-					80

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					20
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					20
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					20
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					20
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

03	14B2 EXT		225	-0-	225	540	23	1	202	2	N	-0-					-0-
04	807	X	267	-0-	-540	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					7
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	2	Y	-0-					7
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	-0-					7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	Y	-0-					7
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	2	Y	-0-					7
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	4	1			32
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					32
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	1	1			31
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					31

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

03	310	N	141	-0-	-169	-0-	14	1	127	2	N	-0-	1	1			40
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					40
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					40
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					40
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-					40
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-					40

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	115 1		1008 2		Y	-0-	1 1				1
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	93 1		729 2		Y	-0-					1
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	37 1		839 2		Y	-0-					1
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	83 1		752 2		Y	1					2
							1 9										
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	3 1		630 2		Y	-0-	1 1				1
08	868	N	486	-0-	-382	-0-	4 1		481 2		Y	1					2
							1 9										

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	60 1		531 2		N	-0-					2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72 1		566 2		N	-0-					2
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	25 1		563 2		N	-0-					2
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	52 1		467 2		N	-0-					2
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	2 1		475 2		N	-0-					2
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	6 1		740 2		N	-0-					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27 1		235 2		N	-0-	1 1				2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34 1		267 2		N	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13 1		310 2		N	-0-					2
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	23 1		210 2		N	-0-					2
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	1 1		234 2		N	-0-					2
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	1 1		154 2		N	-0-					2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1650	2	Y	-0-	3	1			4
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	191	1	1494	2	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-					5
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	165	1	1492	2	Y	7					12
							8	9									
07	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	8	1	1456	2	Y	17	4	1	2	8	23
							19	9									
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	11	1	1402	2	Y	15					38
							17	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	115	1	1015	2	Y	2	3	1			106
							2	9									
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	122	1	956	2	Y	43					149
							47	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	106					255
							117	9									
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	103	1	929	2	Y	11					266
							12	9									
*07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	5	1	1028	2	Y	15	193	1			88
							17	9									
08	1209	N	953	-0-	-256	-0-	8	1	930	2	Y	14					102
							15	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	87	1	767	2	Y	-0-	2	1			2
04	1020	N	726	-0-	-294	-0-	82	1	644	2	Y	-0-					2
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	30	1	698	2	Y	-0-					2
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	73	1	660	2	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	3	1	670	2	Y	-0-	1	1			2
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	5	1	626	2	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	387	1	2001	2	N	33	51	1			25
							36	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	424	1	1915	2	N	28	28	1			25
							31	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	378	1	1902	2	N	33	29	1			29
							36	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	397	1	1769	2	N	29	28	1			30
							32	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	391	1	1825	2	N	28	29	1			29
							31	9									
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	374	1	1830	2	N	33	28	1			34
							36	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	532	1	2748	2	N	151	228	1			97
							166	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	474	1	2137	2	N	127	127	1			97
							140	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	548	1	2756	2	N	149	130	1			116
							164	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	504	1	2244	2	N	133	128	1			121
							146	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	529	1	2465	2	N	128	128	1			121
							141	9									
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	545	1	2667	2	N	148	129	1			140
							163	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	166	1	860	2	N	34	51	1			27
							37	9									
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	187	1	843	2	N	28	28	1			27
							31	9									
05	1116	N	995	-0-	-121	-0-	159	1	800	2	N	33	29	1			31
							36	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	184	1	819	2	N	30	28	1			33
							33	9									
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	165	1	771	2	N	29	28	1			34
							32	9									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	166	1	810	2	N	33	29	1			38
							36	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	169 75	1 9	1972	2	N	68	174	1			54
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	182 6	1 9	2009	2	N	5					59
05	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	214 14	1 9	1938	2	N	13					72
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	197 13	1 9	2146	2	N	12					84
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	319 51	1 9	2361	2	N	46	1	1	1	8	128
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	308 53	1 9	2165	2	N	48					176

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2008	-0-	-1061	-0-	480	1	1528	2	N	-0-					159
04	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	520	1	1746	2	N	6					165
							7	9									
05	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	580	1	1910	2	N	7					172
							8	9									
06	2970	X	133	-0-	-2837	-0-	60	1	65	2	N	7					179
							8	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	480	1	2972	2	N	3					182
							3	9									
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	560	1	2834	2	N	20					202
							22	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
04	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

03	744	N	709	-0-	-35	-0-	56 1 1 9	653	2	N	-0-	255	1				53
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	726	2	N	1						54
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	69 1 2 9	627	2	N	2						56
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9	684	2	N	2						58
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	82 1 1 9	607	2	N	1						59
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89 1	625	2	N	-0-						59

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	104 1 4 9	914	2	Y	4	1	1				116
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	854	2	Y	1						117
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41 1	944	2	Y	-0-						117
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92 1 57 9	831	2	Y	52						169
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5 1 59 9	1044	2	Y	54	137	1	1	8		85
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	988	2	Y	4						89

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	146 1 6 9	1282	2	Y	5	1	1				47
04	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	140 1 10 9	1094	2	Y	9						56
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1 12 9	1181	2	Y	11						67
06	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	119 1 11 9	1075	2	Y	10						77
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	6 1 26 9	1166	2	Y	24	1	8				100
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	9 1 4 9	1086	2	Y	4						104

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	279	1	2451	2	N	-0-	3	1			14
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	324	1	2541	2	N	1					15
							1	9									
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	116	1	2658	2	N	24					39
							26	9									
06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	268	1	2427	2	N	15					54
							17	9									
07	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	15	1	2831	2	N	9	42	1			21
							10	9									
08	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	20	1	2457	2	N	1					22
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

03	3100	N	7010	-0-	3910	7643	714	1	6287	2	N	8	1	1			22
							9	9									
04	3000	N	6433	-0-	3433	11076	727	1	5702	2	N	4					26
							4	9									
05	17207	X	6131	-0-	-11076	-0-	255	1	5870	2	N	5					31
							6	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	589	1	5328	2	N	10					41
							11	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	2	N	9					50
							10	9									
*08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	44	1	5495	2	N	5					55
							6	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					43
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					43
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					43
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					43
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					43
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					20
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					20
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					20
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	163	163	8			135
							179	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	85	81	8			139
							94	9									
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	41	1	371	2	N	31					170
							34	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	39	1	421	2	N	28	69	1			129
							31	9									
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	59	66	1			122
							65	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	72	1	509	2	N	3					125
							3	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	13 1	1 9	112	2	N	1					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	144	2	N	3					52
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6 3	1 9	138	2	N	3					55
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	109	2	N	6					61
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	1 1	1 9	119	2	N	1					62
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	1	1	120	2	N	-0-					62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			3
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			3
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-			3
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			3
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			3
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1031	2	Y	-0-			165
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	85	1	941	2	Y	-0-			165
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	97	1	881	2	Y	-0-			165
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	83	1	911	2	Y	-0-			165
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	117	1	869	2	Y	-0-			165
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	120	1	840	2	Y	-0-			165

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	2	N	39	172	1			58
							43	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	376	1	2944	2	N	142					200
							156	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3321	2	N	48	176	1			72
							53	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	358	1	3242	2	N	31					103
							34	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	2908	2	N	172	183	1			92
							189	9									
*08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	16	1	1931	2	N	12					104
							13	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	218	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	245	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	234	1	1733	2	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	254	1	1787	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	3					53
							3	9									
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	184	1	2041	2	N	-0-					53
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	2	N	3					56
							3	9									
06	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	185	1	2018	2	N	4					60
							4	9									
07	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	261	1	1931	2	N	-0-	1	1			59
08	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	260	1	1825	2	N	-0-					59

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					47
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					47
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	N	-0-					47
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					47
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	N	-0-	2	1			45
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	N	-0-					45

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	160 55	1 9	1409	2	N	50					140
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	172 81	1 9	1347	2	N	74	177	1			37
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	55 44	1 9	1263	2	N	40					77
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	102 34	1 9	923	2	N	31					108
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	971	2	N	13					121
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	763	2	N	34					155

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

03	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	302	1	2656	2	N	-0-	3	1			109
04	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	333	1	2609	2	N	1					110
						1	9									
05	3131 X	2771	-0-	-360	-0-	116	1	2655	2	N	-0-					110
06	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	297	1	2683	2	N	1					111
						1	9									
07	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	2	N	-0-	1	1			110
08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	19	1	2351	2	N	-0-					110

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5521	2	N	112	178	1			56
							123	9									
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	674	1	5281	2	N	18					74
							20	9									
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	247	1	5678	2	N	10					84
							11	9									
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	566	1	5123	2	N	6					90
							7	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	29	1	5664	2	N	13	1	1			102
							14	9									
*08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	43	1	5374	2	N	9					111
							10	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-	1	1			1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					1
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2241	2	Y	6					21
							7	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	141	1	2395	2	Y	1					22
							1	9									
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2128	2	Y	-0-					22
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	-0-	10	1			12
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	128	1	2305	2	Y	-0-					12
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	Y	1	5	1			8
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					9
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					9
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					9
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					9
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					9
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					9

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	248	1	3664	2	Y	-0-					3
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	205	1	3479	2	Y	6					9
							7	9									
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	228	1	3788	2	Y	24					33
							26	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	214	1	3551	2	Y	16	15	1			34
							18	9									
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	208	1	3755	2	Y	18					52
							20	9									
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	226	1	3959	2	Y	17	24	1			45
							19	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	118	1	1740	2	Y	29					89
							32	9									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	306	1	5199	2	Y	21					110
							23	9									
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	292	1	4850	2	Y	16					126
							18	9									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	260	1	4312	2	Y	10	62	1			74
							11	9									
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	236	1	4271	2	Y	12					86
							13	9									
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	235	1	4112	2	Y	11	40	1			57
							12	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	62	-0-	-868	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					27
04	990	N	25	-0-	-965	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					27
05	620	N	24	-0-	-596	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					27
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					27
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	6					17
							7	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	5					22
							6	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					22
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	Y	-0-	11	1			11
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	-0-					11
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	Y	-0-	5	1			6

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					1
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	116	2	Y	6					23
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	6					29
							7	9									
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	3					32
							3	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	2	14	1			20
							2	9									
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	117	2	Y	2					22
							2	9									
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	113	2	Y	2	8	1			16
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	76	1	1122	2	Y	-0-					2
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	66	1	1115	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	66	1	1098	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-					2
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	62	1	1080	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	24	1	349	2	Y	16					49
							18	9									
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	19	1	322	2	Y	7					56
							8	9									
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					56
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	27	1			29
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					29
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	13	1			16

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	120	2	Y	3					3
							3	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	24					27
							26	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	17	14	1			30
							19	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	18					48
							20	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	145	2	Y	17	23	1			42
							19	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	2	Y	5					18
							6	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1612	2	Y	7					25
							8	9									
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	71	1	1179	2	Y	29					54
							32	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	Y	19	26	1			47
							21	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	92	1	1655	2	Y	21					68
							23	9									
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	2	Y	20	32	1			56
							22	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	N	-0-					22
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					22
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					22
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					22
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					22
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					22

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	2	N	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	N	-0-					2
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					2
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	103	2	N	3					5
							3	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					5
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	12	1	1299	2	Y	5						29
							6	9										
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	2	Y	9						38
							10	9										
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1094	2	9	9	Y	8						46
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	2						48
							2	9										
07	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	112	1	1220	2	Y	8	51	1				5
							9	9										
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	140	1	1750	2	Y	-0-						5

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

03	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	29	1	2904	2	Y	15	63	1				48
							17	9										
04	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	25	1	2547	2	Y	20						68
							22	9										
05	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1762	2	15	9	Y	14						82
06	2940	X	2063	-0-	-877	-0-	142	1	1911	2	Y	9	63	1				28
							10	9										
07	3038	X	817	-0-	-2221	-0-	69	1	739	2	Y	8						36
							9	9										
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	223	1	2798	2	Y	17						53
							19	9										

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

03	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	30	1	3046	2	Y	16	75	1				59
							18	9										
04	3360	X	2496	-0-	-864	-0-	24	1	2450	2	Y	20						79
							22	9										
05	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	1797	2	15	9	Y	14						93
06	3000	X	1735	-0-	-1265	-0-	119	1	1607	2	Y	8	68	1				33
							9	9										
07	3100	X	1294	-0-	-1806	-0-	109	1	1172	2	Y	12						45
							13	9										
*08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	343	1	4298	2	Y	25						70
							28	9										

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	270	-0-	-412	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

03	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	49	1	5005	2	Y	10					110
							11	9									
04	5070	X	3716	-0-	-1354	-0-	35	1	3671	2	Y	9					119
							10	9									
05	5301	X	4055	-0-	-1246	-0-	4038	2	17	9	Y	15					134
06	5130	X	3318	-0-	-1812	-0-	229	1	3086	2	Y	3					137
							3	9									
07	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	395	1	4261	2	Y	13	135	1			15
							14	9									
*08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	446	1	5588	2	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544

03	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290374 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955

03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					117
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					117
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					117
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					117
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	4			N	-0-					117
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11722 - 11730

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	157	1	968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	163	1	1416	3	N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	250	1	5515	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
04	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	190	1	4023	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
05	7099	X	4085	-0-	-3014	-0-	180	1	3902	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
06	6870	X	5745	-0-	-1125	-0-	255	1	5488	2	Y	2					9
							2	9									
07	7099	X	4772	-0-	-2327	-0-	217	1	4555	2	Y	-0-					9
08	5766	X	4473	-0-	-1293	-0-	212	1	4249	2	Y	11	9	1			11
							12	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	81	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	85	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	78	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	84	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	87	1	1753	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		623	-0-	623	623	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		573	-0-	573	1196	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		553	-0-	553	1749	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		464	-0-	464	2213	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
*08	2865	X	652	-0-	-2213	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	170	1	3755	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	173	1	3653	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	157	1	3400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	131	1	2831	2	Y	1					1
							1	9									
07	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	160	1	3348	2	Y	-0-					1
08	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	147	1	2955	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	24	1	525	2	N	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	448	2	N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

03	620	N	412	-0-	-208	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					21
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					21
05	589	N	56	-0-	-533	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					21
06	390	N	50	-0-	-340	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					21
07	465	N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					21
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					21

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	182	1	4026	2	N	-0-					-0-
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	190	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	177	1	3832	2	N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	179	1	3750	2	N	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	191	1	3832	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

03	806	N	654	-0-	-152	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	29	1	612	2	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	2	N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	24	1	516	2	N	-0-					-0-
07	651	N	179	-0-	-472	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		585	-0-	585	585	26	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		419	-0-	419	1004	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		403	-0-	403	1407	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		343	-0-	343	1750	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	2586	X	836	-0-	-1750	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	161	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	144	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	125	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	119	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	131	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	125	1	999	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		592	-0-	592	592	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	1151	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		557	-0-	557	1708	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		419	-0-	419	2127	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*08	2329	X	202	-0-	-2127	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	30	1	672	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
07	775	N	366	-0-	-409	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
08	837	N	471	-0-	-366	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	296	-0-	-293	-0-	14	1	281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	1254	-0-	-2962	-0-	54	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3084	-0-	-1176	-0-	139	1	2945	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	161	1	3483	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3040	-0-	-1220	-0-	135	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	129	1	2709	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	141	1	2839	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-			-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	115	1	2544	2	N	-0-			-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	115	1	2437	2	N	-0-			-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	114	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	118	1	2479	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	109	1	2198	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	534	-0-	-365	-0-	25	1	509	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-			-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

03	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	111	1	2445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	111	1	2401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2306	2	Y	1					1
							1	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2349	2	Y	-0-					1
*08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	116	1	2337	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

03	3100	N	41235	-0-	38135	56267	1788	1	39447	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	28900	-0-	25900	82167	1307	1	27593	2	Y	-0-					-0-
05	105654	X	23487	-0-	-82167	-0-	1038	1	22449	2	Y	-0-					-0-
06	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	828	1	17815	2	Y	-0-					-0-
07	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	791	1	16581	2	Y	-0-					-0-
*08	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	723	1	14530	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	83	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	83	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	82	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	79	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	83	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	81	1	1635	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	61	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	988	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	130	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	130	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	120	1	2510	2	N	-0-					-0-
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	134	1	2684	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	14	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

03	465 N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	532	-0-	532	532	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	541	-0-	541	1073	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	534	-0-	534	1607	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	520	-0-	520	2127	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
*08	2681 X	554	-0-	-2127	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	270	1	2481	2	N	-0-			-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	265	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1961	-0-	-736	-0-	209	1	1752	2	N	-0-			-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	580	1	4828	2	N	-0-			-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	570	1	4485	2	N	-0-			-0-
*08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	541	1	4320	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	82	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	79	1	1676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	68	1	1358	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		416	-0-	416	416	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		279	-0-	279	695	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		276	-0-	276	971	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		220	-0-	220	1191	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	1411	X	220	-0-	-1191	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	331	-0-	-389	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	15	1	318	2	N	-0-			-0-
05	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

03	4960	X	4196	-0-	-764	-0-	412	1	3784	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3777	-0-	-1023	-0-	381	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	447	1	3741	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	413	1	3433	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	455	1	3583	2	N	-0-			-0-
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	483	1	3856	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	145	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		133	-0-	133	278	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		135	-0-	135	413	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		160	-0-	160	573	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*08	726	X	153	-0-	-573	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

03	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	69	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	68	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	70	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	73	1	1457	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	38	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		825	-0-	825	825	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		806	-0-	806	1631	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		793	-0-	793	2424	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		808	-0-	808	3232	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
*08	4019	X	787	-0-	-3232	-0-	37	1	750	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					20
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					20
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					20

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	585	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	475	1	3060	3	N	-0-					-0-
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	335	1	2171	3	N	-0-					-0-
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	276	1	1902	3	N	-0-					-0-
*07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	462	1	1579	3	N	-0-					-0-
*08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	416	1	1163	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	1014	1	4673	3	Y	-0-					-0-
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	920	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	811	1	5252	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5265	-0-	-615	-0-	668	1	4597	3	Y	-0-					-0-
07	7068	X	4533	-0-	-2535	-0-	1027	1	3506	3	Y	-0-					-0-
08	7019	X	3541	-0-	-3478	-0-	933	1	2608	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	30	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	59	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	3	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	243	1	1482	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	117	1	1536	2	Y	-0-					3
05	3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					3
06	2220 X	1377	-0-	-843	-0-	188	1	1189	2	Y	-0-					3
07	1922 X	1305	-0-	-617	-0-	219	1	1086	2	Y	-0-					3
*08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	862	1	2527	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021														

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021														

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021														

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021														

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021														

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	#	9423	-0-	-1520	-0-	267 270	1 9	8886	2	N	245	238	1			79
04	20484		16002	-0-	-4482	-0-	410 282	1 9	15310	2	N	256	250	1			85
05	12288		12096	-0-	-192	-0-	399 273	1 9	11424	2	N	248	246	1			87
06	10526	R	10526	-0-	-0-	-0-	396 241	1 9	9889	2	N	219	237	1			69
07	11284		15532	-0-	4248	4248	309 248	1 9	14975	2	N	225	177	1			117
08	11284		10487	-0-	-797	3451	309 253	1 9	9925	2	N	230	236	1			111

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3873	R	3873	-0-	-0-	-0-	111 55	1 9	3707	2	N	50	48	1			16
04	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	171 56	1 9	3062	2	N	51	50	1			17
05	2945	#	2517	-0-	-428	-0-	167 65	1 9	2285	2	N	59	59	1			17
06	4339	R	4339	-0-	-0-	-0-	165 48	1 9	4126	2	N	44	47	1			14
07	3875	#	3126	-0-	-749	-0-	83 48	1 9	2995	2	N	44	35	1			23
*08	4600	R	4600	-0-	-0-	-0-	83 51	1 9	4466	2	N	46	47	1			22

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341		32678	-0-	1337	100241	935 565	1 9	31178	2	N	514	501	1			165
04	0		34187	-0-	34187	134428	1440 592	1 9	32155	2	N	538	524	1			179
05	31341		25968	-0-	-5373	129055	1401 572	1 9	23995	2	N	520	516	1			183
06	171991		36633	-0-	-135358	-0-	1388 547	1 9	34698	2	N	497	497	1			183
07	31341		32729	-0-	1388	1388	797 480	1 9	31452	2	N	436	373	1			246
*08	43167		36560	-0-	-6607	-0-	797 529	1 9	35234	2	N	481	495	1			232

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
06	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
*08	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	292	-0-	-1134	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	1438	-0-	-3150	-0-	700	1	738	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	1928	-0-	-2512	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
*08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

03	3100	X	209	-0-	-2891	-0-	208	2	1	9	Y	1					14
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4					18
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2938	2	4	9	Y	4					22
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	2	3	9	Y	3					25
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	Y	3					28
08	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	1588	2			Y	-0-					28

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

03	9114	X	4645	-0-	-4469	-0-	4613	2	32	9	Y	29	70	1			44
04	8820	X	3102	-0-	-5718	-0-	3058	2	44	9	Y	40					84
05	8897	X	2986	-0-	-5911	-0-	2946	2	40	9	Y	36	95	1			25
06	8610	X	2743	-0-	-5867	-0-	2712	2	31	9	Y	28					53
07	7471	X	2740	-0-	-4731	-0-	2710	2	30	9	Y	27					80
08	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2462	2	53	9	Y	48	68	1			60

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			-0-

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

03	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2		N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-					-0-
*06	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2		N	-0-					-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC //CONT.// 275679
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

03	0	N	383	-0-	383	B	-1215	383	2			N	-0-					-0-
04	0	N	289	-0-	289	B	-926	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	B	-926	274	2			N	-0-					-0-
06	0	N	402	-0-	402	B	-524	402	2			N	-0-					-0-
07	0	N	213	-0-	213	B	-311	213	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-311					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					31
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					31
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	193	1	1617	3	Y	58	46	1			23
							64	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	195	1	1424	3	Y	41	41	1			23
							45	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	224	1	1576	3	Y	29	24	1			28
							32	9									
06	1800	N	1654	-0-	-146 B	-0-	205	1	1420	3	Y	26	43	1			11
							29	9									
07	1705	N	1584	-0-	-121 B	-0-	214	1	1338	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
*08	1829	N	1295	-0-	-534 B	-0-	181	1	1083	3	Y	28	29	1			11
							31	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	29	1	246	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	403	N	127	-0-	-276 B	-0-	13	1	90	3	Y	22	11	1			13
							24	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	10	1			3
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	4	1	28	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					6

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	17	1	118	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	18	1	112	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	17	1	100	3	Y	14	7	1			10
							15	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5115	-0-	-527 B	-0-	515	1	4296	3	Y	276	248	1			124
							304	9									
04	5460	X	4521	-0-	-939 B	-0-	512	1	3730	3	Y	254	243	1			135
							279	9									
05	5301	X	5085	-0-	-216 B	-0-	596	1	4194	3	Y	268	184	1			219
							295	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375 B	-0-	547	1	3779	3	Y	226	356	1			89
							249	9									
07	5115	X	4313	-0-	-802 B	-0-	556	1	3458	3	Y	272	241	1			120
							299	9									
*08	5115	X	4031	-0-	-1084 B	-0-	541	1	3230	3	Y	236	290	1			66
							260	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	72	1	600	3	Y	169	164	1			81
							186	9									
04	900	N	602	-0-	-298 B	-0-	55	1	398	3	Y	135	139	1			77
							149	9									
05	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	54	1	378	3	Y	226	138	1			165
							249	9									
06	840	N	665	-0-	-175 B	-0-	61	1	418	3	Y	169	267	1			67
							186	9									
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	73	1	456	3	Y	187	170	1			84
							206	9									
*08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	82	1	490	3	Y	148	160	1			72
							163	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	14	14	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	49	1	406	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
04	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	48	1	352	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	56	1	396	3	Y	16	11	1			13
							18	9									
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	53	1	364	3	Y	17	24	1			6
							19	9									
07	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	54	1	337	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
*08	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	54	1	325	3	Y	14	15	1			7
							15	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6150	X	6150	-0-	-0- B	-0-	634	1	5296	3	Y	200	172	1			86
							220	9									
04	5700	X	5635	-0-	-65 B	-0-	644	1	4703	3	Y	262	224	1			124
							288	9									
05	5487	X	4629	-0-	-858 B	-0-	550	1	3870	3	Y	190	143	1			171
							209	9									
06	5700	X	4866	-0-	-834 B	-0-	596	1	4117	3	Y	139	247	1			63
							153	9									
07	5890	X	4694	-0-	-1196 B	-0-	626	1	3905	3	Y	148	142	1			69
							163	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	647	1	3872	3	Y	139	152	1			56
							153	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		168	-0-	168 B	480	13	1	113	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
04	T. A.		75	-0-	75 B	555	7	1	54	3	Y	13	17	1			9
							14	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	555					Y	-0-	4	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	555					Y	-0-	5	1			-0-
07	T. A.		354	-0-	354 B	909	42	1	264	3	Y	44	28	1			16
							48	9									
*08	1069	N	160	-0-	-909 B	-0-	20	1	119	3	Y	19	15	1			20
							21	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	28	1	173	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
*08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	38	1	226	3	Y	28	15	1			21
							31	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	35	1	293	3	Y	32	39	1			19
							35	9									
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	32	1	235	3	Y	16	23	1			12
							18	9									
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	265	3	Y	48	27	1			33
							53	9									
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	34	1	239	3	Y	47	64	1			16
							52	9									
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	49	1	309	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
*08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	45	1	271	3	Y	11	7	1			13
							12	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-	11	1			5
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
05	1054	#	878	-0-	-176	-0-	109	1	769	3	Y	-0-	5	1			5
06	865	R	865	-0-	-0-	-0-	102	1	707	3	Y	51	45	1			11
							56	9									
07	744	#	671	-0-	-73	-0-	84	1	524	3	Y	57	43	1			25
							63	9									
*08	868	#	810	-0-	-58	-0-	107	1	642	3	Y	55	36	1			44
							61	9									

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	4076	-0-	-8696	-0-	3814	3	262	9	Y	238	262	1			652
04	2250	3212	-0-	962	962	3000	3	212	9	Y	193	235	1			610
05	7287	4325	-0-	-2962	-0-	4325	3			Y	-0-	250	1			360
06	2250	4301	-0-	2051	2051	4301	3			Y	-0-	181	1			179
07	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	200	351	1			28
08	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	310	338	1			-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	187	1	12309	3	N	922	977	1			85
							1014	9									
05	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	1031	1	13951	3	N	764	572	1			277
							840	9									
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	483	1	12832	3	N	642	774	1			145
							706	9									
07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	367	1	11563	3	N	532	383	1			294
							585	9									
*08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	417	1	12703	3	N	485	568	1			211
							534	9									

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

03	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3735	3	97	9	Y	88					101
04	DLQ G-10	3848	-0-	3848	7680	3751	3	97	9	Y	88	170	1			19
05	DLQ G-10	4530	-0-	4530	12210	4361	3	169	9	Y	154	133	1			40
06	DLQ G-10	4221	-0-	4221	16431	4065	3	156	9	Y	142	182	1			-0-
*07	16431 X	-0-	-0-	-16431	-0-					Y	67					67
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	174	179	1			62

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

03	DLQ G-10	10647	-0-	10647	10647	10512	3	135	9	Y	123	132	1			2118
04	DLQ G-10	10759	-0-	10759	21406	10635	3	124	9	Y	113	97	1			2134
05	DLQ G-10	10355	-0-	10355	31761	10244	3	111	9	Y	101	118	1			2117
06	DLQ G-10	9653	-0-	9653	41414	9550	3	103	9	Y	94	126	1			2085
*07	41414 X	-0-	-0-	-41414	-0-					Y	40	74	1			2051
08	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	69	76	1			2044

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

03	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	1549	3	94	9	N	85					221
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1554	3	78	9	N	71	177	1			115
05	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1770	3	61	9	N	55					170
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					178
*07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1650	3	57	9	N	52					230
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	142					372

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

03	DLQ G-10	21235	-0-	21235	21235	20211	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
04	DLQ G-10	19678	-0-	19678	40913	18878	3	800	9	Y	727	630	1			97
05	DLQ G-10	18599	-0-	18599	59512	17825	3	774	9	Y	704	770	1			31
06	DLQ G-10	17428	-0-	17428	76940	16617	3	811	9	Y	737	768	1			-0-
*07	76940 X	-0-	-0-	-76940	-0-					Y	307	293	1			14
08	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	532	454	1			92

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	729	-0-	-790	-0-	145	1	561	2	Y	21					100
							23	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	137	1	1937	2	Y	42					142
							46	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	441	1	1876	2	Y	17					159
							19	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	425	1	1629	2	Y	17	152	1			24
							19	9									
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	422	1	1488	2	Y	22					46
							24	9									
08	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	421	1	1510	2	Y	5					51
							6	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	129	1	120	2	N	90	94	1			2
							82	4	99	9							
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	56	1	85	2	N	5					7
							82	4	6	9							
05	3348	X	238	-0-	-3110	-0-	74	1	158	2	N	5					12
							6	9									
06	3240	X	359	-0-	-2881	-0-	52	1	300	2	N	6					18
							7	9									
*07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	657	1	1030	2	N	6					24
							7	9									
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					24

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1699 189	1 9	961	2	Y	172	295	1			108
04		DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	1395 199	1 9	862	2	Y	181	146	1			143
05		DLQ G-10	924	-0-	924	3380	69 199	1 9	656	2	Y	181	146	1			178
06		DLQ G-10	831	-0-	831	4211	251 179	1 9	401	2	Y	163	156	1			185
*07	1100	N	1453	-0-	353	4564	481 218	1 9	754	2	Y	198	159	1			224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4564					Y	NO RPT					224

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	16	2	Y	8	7	1			3
04		DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	803 83	1 9	497	2	Y	75	73	1			5
05		DLQ G-10	1296	-0-	1296	2679	129 83	1 9	1084	2	Y	75	73	1			7
06		DLQ G-10	2061	-0-	2061	4740	415 48	1 9	1598	2	Y	44	40	1			11
*07	5032	X	292	-0-	-4740	-0-	74 101	1 9	117	2	Y	92	97	1			6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	784	1	444	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	1152	1	712	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		314	-0-	314	2178	161	1	153	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		33	-0-	33	2211	22	1	11	2	Y	-0-					5
*07	1100	N	685	-0-	-415	1796	267	1	418	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1796					Y	NO RPT					5

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	577	1	326	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
04	DLQ G-10		964	-0-	964	964	567	1	351	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
05	DLQ G-10		433	-0-	433	1397	45	1	342	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
06	DLQ G-10		364	-0-	364	1761	93	1	232	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
*07	1100	N	961	-0-	-139	1622	339	1	533	2	Y	81	86	1			6
							89	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					6

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	458	1	259	2	N	4					23
							4	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	394	1	244	2	N	4					27
							4	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	190	2	N	4					31
							4	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	84	1	169	2	N	4					35
							4	9									
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	221	1	346	2	N	5					40
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364		1664	-0-	300	300	1002	1	567	2	N	86	85	1			6
							95	9									
04	1216	R	916	-0-	-300	-0-	564	1	348	2	N	4					10
							4	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	158	2	N	4					14
							4	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	41	1	33	2	N	5					19
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372		928	-0-	556	779	572	1	323	2	Y	30	52	1			16
							33	9									
04	360		1729	-0-	1369	2148	1053	1	650	2	Y	24	20	1			20
							26	9									
05	2895	N	747	-0-	-2148	-0-	117	1	604	2	Y	24	20	1			24
							26	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	Y	24	23	1			25
							26	9									
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	Y	4	3	1			26
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			48
05	DLQ G-10		43	-0-	43	43	26	1	11	2	Y	5	4	1			49
							6	9									
06	DLQ G-10		48	-0-	48	91	28	1	14	2	Y	5	3	1			51
							6	9									
*07	138	N	47	-0-	-91	-0-	16	1	25	2	Y	5					56
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	21	2	Y	7										28
							8	9														
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	21	2	Y	7			5	1						30
							8	9														
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	7			5	1						32
							8	9														
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	37	1	18	2	Y	7			5	1						34
							8	9														
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	Y	7										41
							8	9														
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										41

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	169	1	493	2	Y	-0-					21
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	137	1	355	2	Y	-0-					21
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	306	1	2627	2	Y	-0-					21
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	366	1	2627	2	Y	-0-					21
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	188	1	2627	2	Y	-0-					21
*08	3100	N	6693	-0-	3593	3593	557	1	6136	2	Y	-0-					21

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	201	1	586	2	Y	7					105
							8	9									
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	135	1	348	2	Y	2	3	1			104
							2	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	263	1	2263	2	Y	-0-					104
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	315	1	2263	2	Y	-0-					104
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	162	1	2263	2	Y	-0-	89	1			15
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	192	1	2111	2	Y	-0-					15

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	136	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	95	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	2	Y	-0-					5
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	47	1	122	2	Y	-0-					5
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	756	2	Y	-0-					5
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	756	2	Y	-0-					5
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					5
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	773	2	Y	-0-					5

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	7					94
							8	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	2	3	1			93
							2	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	Y	-0-					93
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	221	1	1586	2	Y	-0-					93
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-	89	1			4
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	151	1	1669	2	Y	-0-					4

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	56	-0-	56	56	50	1	6	9	N	5					5
08	14B2	EXT	60	-0-	60	116	52	1	8	9	N	7					12

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	279	1	564	3	N	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	255	1	569	3	N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	352	1	492	3	N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	281	1	521	3	N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	62	1	3449	2	N	-0-					19
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	69	1	3403	2	N	-0-					19
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	75	1	3502	2	N	1					20
							1	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2940	2	N	4	14	1			10
							4	9									
*07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	57	1	2591	2	N	-0-	10	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	64	1	3566	2	Y	-0-					16
04	3000	N	3864	-0-	864	864	77	1	3784	2	Y	3					19
							3	9									
05	3100	N	2997	-0-	-103	761	62	1	2925	2	Y	9					28
							10	9									
06	3000	N	2749	-0-	-251	510	57	1	2688	2	Y	4	19	1			13
							4	9									
*07	3767	X	3257	-0-	-510	-0-	70	1	3187	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					15
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	Y	2	10	1			7
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-					10
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					15
							6	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2	10	1			7
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	207	1	11650	2	N	-0-					18
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	173	1	8588	2	N	1					19
							1	9									
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	194	1	9132	2	N	9					28
							10	9									
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	175	1	7975	2	N	4	19	1			13
							4	9									
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	164	1	7438	2	N	-0-	13	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10		304	-0-	304	4009	30	1	274	2	Y	-0-					6
01	2100	N	298	-0-	-1802	2207	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	2471	N	264	-0-	-2207	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	261	1	2179	2	N	-0-					7
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	230	1	2100	2	N	15					22
							17	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	250	1	2168	2	N	5					27
							6	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	236	1	2061	2	N	-0-					27
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	213	1	1879	2	N	-0-	6	1			21
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					21

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	775	-0-	-2325	1228	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	1990	N	762	-0-	-1228	-0-	75	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	676	2	Y	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	3					13
							3	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	-0-					13
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	N	7					20
							8	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	N	3	14	1			9
							3	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	2	N	9	9	1			9
							10	9									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					9

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	2	17	9	N	15					15
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					15

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	50	1	2819	2	N	13	21	1			10
							14	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	48	1	2390	2	N	7					17
							8	9									
05	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	54	1	2524	2	N	3					20
							3	9									
06	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	52	1	2396	2	N	8					28
							9	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	62	1	2785	2	N	6	27	1			7
							7	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	593	1	33266	2	Y	-0-					-0-
04	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	625	1	30805	2	Y	-0-					-0-
05	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	566	1	26671	2	Y	37					37
							41	9									
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	384	1	18110	2	Y	-0-					37
*07	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	462	1	20908	2	Y	-0-					37
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					37

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	407	1	2881	2	N	5	17	1			5
							6	9									
04	3000	N	3362	-0-	362	362	399	1	2954	2	N	8					13
							9	9									
05	3100	N	3157	-0-	57	419	372	1	2785	2	N	-0-					13
06	3000	N	3255	-0-	255	674	408	1	2847	2	N	-0-					13
*07	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	432	1	2926	2	N	-0-					13
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					13

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	178	1	5772	2	Y	8					26
							9	9									
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	138	1	5286	2	Y	9	30	1			5
							10	9									
05	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	113	1	5445	2	Y	2					7
							2	9									
06	5940	X	5367	-0-	-573	-0-	115	1	5251	2	Y	1					8
							1	9									
07	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	113	1	4853	2	Y	1					9
							1	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					9

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	796	1	5712	2	N	3	13	1			5
							3	9									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	801	1	5945	2	N	2					7
							2	9									
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	767	1	5593	2	N	1					8
							1	9									
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	787	1	5487	2	N	5					13
							6	9									
07	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	808	1	5480	2	N	2					15
							2	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					15

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	123	1	3978	2	N	6					13
							7	9									
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4353	2	N	2					15
							2	9									
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	88	1	4243	2	N	-0-					15
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	91	1	4162	2	N	2					17
							2	9									
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	96	1	4113	2	N	-0-					17
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	358	1	3091	2	N	5					42
							6	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	316	1	2886	2	N	16					58
							18	9									
05	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	330	1	2852	2	N	10					68
							11	9									
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	301	1	2620	2	N	-0-					68
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	334	1	2955	2	N	-0-	44	1			24
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					24

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	N	1416	-0-	-1006	-0-	42	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	2	Y	3					3
							3	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	Y	-0-					3
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	6	-0-	-1680	-0-	6	2			Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	165	1	5361	2	N	5					15
							6	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	194	1	5230	2	N	2					17
							2	9									
05	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	236	1	5358	2	N	3					20
							3	9									
06	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	135	1	5135	2	N	-0-					20
07	5518	X	5167	-0-	-351	-0-	140	1	5025	2	N	2	1	1			21
							2	9									
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					21

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	397	1	5608	2	N	-0-					15
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	432	1	6215	2	N	8					23
							9	9									
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	439	1	6292	2	N	20					43
							22	9									
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	428	1	6042	2	N	12	19	1			36
							13	9									
*07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	439	1	5973	2	N	-0-	13	1			23
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7767	-0-	-1347	-0-	1159	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6707	-0-	-1873	-0-	1039	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6536	-0-	-1152	-0-	1061	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5963	-0-	-1417	-0-	1254	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5402	-0-	-2379	-0-	2381	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	1206	1	6990	2	N	14					32
							15	9									
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1217	1	6636	2	N	3					35
							3	9									
05	8153	X	7892	-0-	-261	-0-	1281	1	6611	2	N	-0-					35
06	7890	X	5792	-0-	-2098	-0-	980	1	4812	2	N	-0-					35
*07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					35
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					35

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	509	1	7102	2	N	3					15
							3	9									
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	467	1	6721	2	N	6					21
							7	9									
05	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	478	1	6858	2	N	13					34
							14	9									
06	7410	X	7139	-0-	-271	-0-	472	1	6656	2	N	10	21	1			23
							11	9									
07	7626	X	7234	-0-	-392	-0-	490	1	6744	2	N	-0-	15	1			8
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					8

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	123	1	6955	2	N	2					30
							2	9									
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	111	1	5478	2	N	5					35
							6	9									
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	113	1	5313	2	N	35					70
							39	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	107	1	4902	2	N	9	24	1			55
							10	9									
*07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	105	1	4755	2	N	8	50	1			13
							9	9									
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					13

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	46	1	2549	2	N	15	6	1			30
							17	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	48	1	2380	2	N	6	29	1			7
							7	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	3					10
							3	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	46	1	2111	2	N	-0-					10
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	N	3	8	1			5
							3	9									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	252	1	12127	2	N	31	95	1			102
							34	9									
04	11820	X	9733	-0-	-2087	-0-	198	1	9524	2	N	10	17	1			95
							11	9									
05	13206	X	9025	-0-	-4181	-0-	184	1	8827	2	N	13	40	1			68
							14	9									
06	13410	X	8177	-0-	-5233	-0-	176	1	7998	2	N	3	26	1			45
							3	9									
07	13857	X	8367	-0-	-5490	-0-	189	1	8139	2	N	35	3	1			77
							39	9									
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					77

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	86	1	4830	2	N	13	12	1			26
							14	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	89	1	4393	2	N	9	28	1			7
							10	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	95	1	4447	2	N	5					12
							6	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	93	1	4259	2	N	-0-					12
07	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	96	1	4321	2	N	2	11	1			3
							2	9									
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					3

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	44	1	2437	2	N	2	23	1			5
							2	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	44	1	2176	2	N	3					8
							3	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2333	2	N	2					10
							2	9									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	49	1	2235	2	N	2					12
							2	9									
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2255	2	N	-0-	9	1			3
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					3

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	10183	-0-	-5906	-0-	205	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11125	-0-	-3455	-0-	227	1	10898	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	10765	-0-	-4301	-0-	220	1	10545	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	9845	-0-	-4345	-0-	211	1	9634	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	214	1	9213	2	N	31	2	1			29
							34	9									
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					29

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	N	-0-	7	1			73
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	N	2					75
							2	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	84	1	2208	2	N	10	71	1			14
							11	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	89	1	2325	2	N	4					18
							4	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	88	1	2230	2	N	6	4	1			20
							7	9									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	444	1	4255	2	N	2					30
							2	9									
04	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	457	1	4172	2	N	7					37
							8	9									
05	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	486	1	4210	2	N	5					42
							6	9									
06	4830	X	4548	-0-	-282	-0-	468	1	4079	2	N	1					43
							1	9									
07	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	470	1	4154	2	N	-0-	24	1			19
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					19

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	442	1	4238	2	N	2					22
							2	9									
04	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	440	1	4023	2	N	25					47
							28	9									
05	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	420	1	3713	2	N	-0-					47
06	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	415	1	3713	2	N	-0-					47
07	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	448	1	3960	2	N	20	45	1			22
							22	9									
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					22

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	572	1	5291	2	N	5					67
							6	9									
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	564	1	5264	2	N	5	52	1			9
							6	9									
02	5516	X	4757	-0-	-759	-0-	417	1	4339	2	N	1					10
							1	9									
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	541	1	5190	2	N	4					14
							4	9									
04	5790	X	5484	-0-	-306	-0-	539	1	4931	2	N	13					27
							14	9									
05	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	562	1	4897	2	N	3					30
							3	9									
06	5640	X	5459	-0-	-181	-0-	561	1	4896	2	N	2					32
							2	9									
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	585	1	5170	2	N	5	33	1			4
							6	9									
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					4

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6985	-0-	-207	-0-	240	1	6724	2	N	19	21	1			59
							21	9									
04	6810	X	6505	-0-	-305	-0-	231	1	6229	2	N	41					100
							45	9									
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	242	1	6315	2	N	9	43	1			66
							10	9									
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	238	1	6197	2	N	3					69
							3	9									
07	6975	X	6337	-0-	-638	-0-	241	1	6094	2	N	2	52	1			19
							2	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	245	1	6860	2	N	49	21	1			41
							54	9									
04	6840	X	6656	-0-	-184	-0-	238	1	6403	2	N	14					55
							15	9									
05	6758	X	6654	-0-	-104	-0-	244	1	6368	2	N	38	82	1			11
							42	9									
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	241	1	6273	2	N	21					32
							23	9									
07	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	244	1	6170	2	N	19	27	1			24
							21	9									
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					24

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5500	-0-	-297	-0-	505	1	4952	2	Y	39	75	1			46
							43	9									
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	470	1	4397	2	Y	25					71
							28	9									
05	5828	X	5231	-0-	-597	-0-	492	1	4706	2	Y	30					101
							33	9									
06	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	470	1	4474	2	Y	14					115
							15	9									
07	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	504	1	4616	2	Y	23	130	1			8
							25	9									
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					8

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	154	1	4383	2	N	124	22	1			185
							136	9									
04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	140	1	3841	2	N	156	181	1			160
							172	9									
05	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	148	1	3962	2	N	207	265	1			102
							228	9									
06	4680	X	3511	-0-	-1169	-0-	121	1	3234	2	N	142	176	1			68
							156	9									
07	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	155	1	3968	2	N	5	46	1			27
							6	9									
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					27

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	193	1	10827	2	N	13					30
							14	9									
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	194	1	9557	2	N	5	28	1			7
							6	9									
05	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	203	1	9523	2	N	3					10
							3	9									
06	9960	X	9343	-0-	-617	-0-	200	1	9143	2	N	-0-					10
07	10292	X	9644	-0-	-648	-0-	209	1	9435	2	N	-0-					10
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	233	1	13160	2	N	7					13
							8	9									
04	11280	X	8662	-0-	-2618	-0-	172	1	8484	2	N	5	11	1			7
							6	9									
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	174	1	8158	2	N	1					8
							1	9									
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	271	1	12349	2	N	4					12
							4	9									
07	13392	X	11461	-0-	-1931	-0-	248	1	11213	2	N	-0-					12
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					12

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	10	8	1			29
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	3	25	1			7
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	11313	-0-	-2575	-0-	337	1	10967	2	Y	8					17
							9	9									
04	10200	X	9679	-0-	-521	-0-	344	1	9335	2	Y	-0-					17
05	12276	X	10434	-0-	-1842	-0-	439	1	9993	2	Y	2					19
							2	9									
06	11880	X	9127	-0-	-2753	-0-	234	1	8890	2	Y	3					22
							3	9									
07	11315	X	9581	-0-	-1734	-0-	259	1	9319	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	423	1	4153	2	Y	30	69	1			30
							33	9									
04	4620	X	4296	-0-	-324	-0-	417	1	3837	2	Y	38					68
							42	9									
05	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	408	1	3918	2	Y	33					101
							36	9									
06	4740	X	4233	-0-	-507	-0-	400	1	3808	2	Y	23					124
							25	9									
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	426	1	3910	2	Y	-0-	122	1			2
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	200	1	5663	2	N	56	100	1			34
							62	9									
04	6030	X	5771	-0-	-259	-0-	203	1	5515	2	N	48					82
							53	9									
05	5921	X	5824	-0-	-97	-0-	211	1	5573	2	N	36	63	1			55
							40	9									
06	5730	X	5605	-0-	-125	-0-	204	1	5354	2	N	43					98
							47	9									
07	5921	X	5385	-0-	-536	-0-	203	1	5173	2	N	8	98	1			8
							9	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	394	1	12799	2	N	5					48
							6	9									
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	436	1	11743	2	N	6	44	1			10
							7	9									
05	12865	X	12525	-0-	-340	-0-	527	1	11998	2	N	-0-					10
06	12450	X	11725	-0-	-725	-0-	301	1	11424	2	N	-0-					10
*07	12865	X	11832	-0-	-1033	-0-	320	1	11512	2	N	-0-					10
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					10

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	-0-					3
04	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	122	1	6033	2	Y	-0-					3
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	124	1	5822	2	Y	15					18
							17	9									
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	118	1	5361	2	Y	-0-					18
*07	6851	X	4107	-0-	-2744	-0-	89	1	4018	2	Y	-0-					18
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					18

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	19367	-0-	-2860	-0-	578	1	18766	2	N	21					43
							23	9									
04	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	520	1	17781	2	N	15	40	1			18
							17	9									
05	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	363	1	17437	2	N	12					30
							13	9									
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	361	1	16464	2	N	19					49
							21	9									
07	19375	X	16570	-0-	-2805	-0-	377	1	16190	2	N	3	42	1			10
							3	9									
08	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					10

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	437	1	14188	2	N	15					33
							17	9									
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	362	1	12383	2	N	13	29	1			17
							14	9									
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	243	1	11674	2	N	5					22
							6	9									
06	13380	X	10916	-0-	-2464	-0-	234	1	10667	2	N	14					36
							15	9									
07	14632	X	10844	-0-	-3788	-0-	247	1	10597	2	N	-0-	30	1			6
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					6

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	17049	-0-	-373	-0-	509	1	16522	2	N	16	26	1			7
							18	9									
04	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	444	1	15165	2	N	8					15
							9	9									
05	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	301	1	14488	2	N	7					22
							8	9									
06	14910	X	14095	-0-	-815	-0-	302	1	13778	2	N	14					36
							15	9									
07	17050	X	14139	-0-	-2911	-0-	322	1	13817	2	N	-0-	29	1			7
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	414	1	23331	2	N	8	102	1			22
							9	9									
04	20370	X	19858	-0-	-512	-0-	395	1	19461	2	N	2					24
							2	9									
05	22289	X	19480	-0-	-2809	-0-	406	1	19072	2	N	2					26
							2	9									
06	21570	X	18085	-0-	-3485	-0-	388	1	17695	2	N	2					28
							2	9									
07	23746	X	17833	-0-	-5913	-0-	385	1	17413	2	N	32	41	1			19
							35	9									
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					19

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	852	1	47936	2	N	17	13	1			18
							19	9									
04	38462	X	38462	-0-	-0-	-0-	765	1	37693	2	N	4					22
							4	9									
05	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	756	1	35539	2	N	2					24
							2	9									
06	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	721	1	32860	2	N	5					29
							6	9									
07	48794	X	31387	-0-	-17407	-0-	673	1	30651	2	N	57	52	1			34
							63	9									
08	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					N	NO RPT					34

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99417	X	70169	-0-	-29248	-0-	1423	1	68739	2	N	6	62	1			7
							7	9									
04	95310	X	63640	-0-	-31670	-0-	1299	1	62341	2	N	-0-					7
05	98487	X	63191	-0-	-35296	-0-	1289	1	61902	2	N	-0-					7
06	75270	X	59372	-0-	-15898	-0-	1275	1	58097	2	N	-0-					7
07	70184	X	56480	-0-	-13704	-0-	1283	1	55197	2	N	-0-					7
08	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					7

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98859	X	65808	-0-	-33051	-0-	1301	1	64496	2	N	10					32
							11	9									
04	95670	X	58562	-0-	-37108	-0-	1195	1	57359	2	N	7					39
							8	9									
05	76942	X	57582	-0-	-19360	-0-	1174	1	56405	2	N	3					42
							3	9									
06	71070	X	52987	-0-	-18083	-0-	1138	1	51835	2	N	13					55
							14	9									
07	65813	X	51728	-0-	-14085	-0-	1176	1	50549	2	N	3	54	1			4
							3	9									
08	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88288	X	59718	-0-	-28570	-0-	1212	1 6 9	58500	2	N	5	54	1			6
04	83340	X	52760	-0-	-30580	-0-	1077	1	51683	2	N	-0-					6
05	86118	X	51774	-0-	-34344	-0-	1056	1	50718	2	N	-0-					6
06	65700	X	47670	-0-	-18030	-0-	1024	1	46646	2	N	-0-					6
07	59706	X	46511	-0-	-13195	-0-	1058	1	45453	2	N	-0-					6
08	59706	X	NO RPT	-0-	-59706	-0-					N	NO RPT					6

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116250	X	97535	-0-	-18715	-0-	1979	1 9 9	95547	2	N	8	52	1			9
04	96960	X	84543	-0-	-12417	-0-	1726	1	82817	2	N	-0-					9
05	81191	X	81191	-0-	-0-	-0-	1656	1	79535	2	N	-0-					9
06	73921	X	73921	-0-	-0-	-0-	1588	1	72333	2	N	-0-					9
07	97526	X	72079	-0-	-25447	-0-	1639	1	70440	2	N	-0-					9
08	97526	X	NO RPT	-0-	-97526	-0-					N	NO RPT					9

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80755	X	56222	-0-	-24533	-0-	1001	1 18 9	55203	2	N	16					37
04	78150	X	50931	-0-	-27219	-0-	1040	1 9 9	49882	2	N	8					45
05	64418	X	50177	-0-	-14241	-0-	1023	1 15 9	49139	2	N	14	48	1			11
06	51930	X	46102	-0-	-5828	-0-	990	1 7 9	45105	2	N	6					17
07	56234	X	45291	-0-	-10943	-0-	1030	1 4 9	44257	2	N	4					21
08	56234	X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT					21

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101463	X	65195	-0-	-36268	-0-	1158	1 7 9	64030	2	N	6					28
04	98190	X	58804	-0-	-39386	-0-	1200	1 7 9	57597	2	N	6					34
05	78337	X	57676	-0-	-20661	-0-	1176	1 4 9	56496	2	N	4					38
06	72120	X	53264	-0-	-18856	-0-	1144	1 14 9	52106	2	N	13					51
07	65193	X	51236	-0-	-13957	-0-	1164	1 2 9	50070	2	N	2	49	1			4
08	65193	X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					N	NO RPT					4

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89373	X	61986	-0-	-27387	-0-	1103	1 20 9	60863	2	N	18					41
04	86490	X	56419	-0-	-30071	-0-	1151	1 10 9	55258	2	N	9					50
05	70773	X	55696	-0-	-15077	-0-	1136	1 17 9	54543	2	N	15	53	1			12
06	57990	X	51071	-0-	-6919	-0-	1097	1 7 9	49967	2	N	6					18
07	62000	X	49559	-0-	-12441	-0-	1127	1 6 9	48426	2	N	5					23
08	62000	X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77996	X	60124	-0-	-17872	-0-	1220	1	58893	2	N	10					25
							11	9									
04	67710	X	53963	-0-	-13747	-0-	1102	1	52855	2	N	5					30
							6	9									
05	69967	X	53399	-0-	-16568	-0-	1089	1	52306	2	N	4					34
							4	9									
06	61440	X	49330	-0-	-12110	-0-	1059	1	48258	2	N	12					46
							13	9									
07	60109	X	48405	-0-	-11704	-0-	1101	1	47301	2	N	3	36	1			13
							3	9									
08	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					13

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65193	X	44251	-0-	-20942	-0-	787	1	43451	2	N	12					29
							13	9									
04	63090	X	40942	-0-	-22148	-0-	836	1	40098	2	N	7					36
							8	9									
05	51150	X	39872	-0-	-11278	-0-	813	1	39047	2	N	11	38	1			9
							12	9									
06	41430	X	37647	-0-	-3783	-0-	809	1	36834	2	N	4					13
							4	9									
07	44237	X	36819	-0-	-7418	-0-	837	1	35978	2	N	4					17
							4	9									
08	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT					17

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349062	X	153139	-0-	-195923	-0-	502	1	152461	2	N	160	197	1			92
							176	9									
04	173580	X	145602	-0-	-27978	-0-	1023	1	144374	2	N	186	235	1			43
							205	9									
05	179366	X	125879	-0-	-53487	-0-	1010	1	124720	2	N	135	113	1			65
							149	9									
06	173580	X	105932	-0-	-67648	-0-	1416	1	104353	2	N	148	126	1			87
							163	9									
07	179366	X	93805	-0-	-85561	-0-	1453	1	92238	2	N	104	146	1			45
							114	9									
08	153140	X	NO RPT	-0-	-153140	-0-					N	NO RPT					45

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371567	X	165766	-0-	-205801	-0-	538	1	165027	2	N	183	130	1			127
							201	9									
04	204000	X	162404	-0-	-41596	-0-	1142	1	161071	2	N	174	242	1			59
							191	9									
05	210800	X	144121	-0-	-66679	-0-	1157	1	142797	2	N	152	125	1			86
							167	9									
06	204000	X	124671	-0-	-79329	-0-	1668	1	122819	2	N	167	146	1			107
							184	9									
07	210800	X	115405	-0-	-95395	-0-	1788	1	113476	2	N	128	174	1			61
							141	9									
08	167803	X	NO RPT	-0-	-167803	-0-					N	NO RPT					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126843	X	82265	-0-	-44578	-0-	291 213	1 9	81761	2	N	194	109	1			129
04	99360	X	94534	-0-	-4826	-0-	665 122	1 9	93747	2	N	111	145	1			95
05	102672	X	88200	-0-	-14472	-0-	707 102	1 9	87391	2	N	93	124	1			64
06	99360	X	76213	-0-	-23147	-0-	1019 118	1 9	75076	2	N	107	90	1			81
07	102672	X	68891	-0-	-33781	-0-	1067 83	1 9	67741	2	N	75	105	1			51
08	97681	X	NO RPT	-0-	-97681	-0-					N	NO RPT					51

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	72	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	101	1	1205	3	N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1569	-0-	-591	-0-	50	1	1519	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	59	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	83	1	1800	3	N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	3	N	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

03	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	1	1	5	3	N	-0-					56
04	3720	X	1446	-0-	-2274	-0-	107	1	1339	3	N	-0-					56
05	3844	X	1749	-0-	-2095	-0-	138	1	1611	3	N	-0-					56
06	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	250	1	2838	3	N	-0-					56
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	319	1	3710	3	N	-0-					56
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	367	1	3989	3	N	-0-					56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1712	-0-	-644	-0-	55	1	1642	3	Y	14					128
							15	9									
04	2280	X	1743	-0-	-537	-0-	54	1	1623	3	Y	60					188
							66	9									
05	2356	X	780	-0-	-1576	-0-	34	1	746	3	Y	-0-	186	1			2
06	1770	X	1658	-0-	-112	-0-	73	1	1585	3	Y	-0-					2
07	1798	X	203	-0-	-1595	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					2
08	1798	X	38	-0-	-1760	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2220	-0-	-1066	-0-	73	1	2147	3	Y	-0-					45
04	3180	X	2265	-0-	-915	-0-	73	1	2192	3	Y	-0-					45
05	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	99	1	2174	3	Y	-0-					45
06	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	117	1	2533	3	Y	-0-					45
07	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	149	1	2385	3	Y	-0-					45
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	-0-					45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	214	-0-	-902	-0-	6	1	208	3	N	-0-					62
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	N	-0-					62
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	3	N	-0-					62
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1496	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	3	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1054	N	576	-0-	-478	-0-	36	1	540	3	N	-0-					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5964	3	4	9	Y	4	2	1			32
04	5730	X	5542	-0-	-188	-0-	5542	3			Y	-0-					32
05	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	12	1	5636	3	Y	-0-					32
06	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	36	1	5422	3	Y	1					33
							1	9									
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	105	1	5486	3	Y	-0-					33
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6058	3	14	9	Y	13					43

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3012	-0-	-1204	-0-	88	1	2924	3	N	-0-					90
04	3900	X	2121	-0-	-1779	-0-	56	1	2065	3	N	-0-					90
05	3999	X	2396	-0-	-1603	-0-	68	1	2328	3	N	-0-					90
06	3870	X	1841	-0-	-2029	-0-	59	1	1782	3	N	-0-					90
07	3503	X	1740	-0-	-1763	-0-	53	1	1687	3	N	-0-					90
08	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	60	1	1722	3	N	-0-					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	4					46
							4	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					46
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					46
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					46
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	3	Y	-0-					46
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	3	Y	-0-					8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10838	-0-	-322	-0-	10826	3	12	9	Y	11	1	8			44
04	10320	X	10161	-0-	-159	-0-	10161	3			Y	-0-					44
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	21	1	10301	3	Y	13					57
							14	9									
06	10500	X	9923	-0-	-577	-0-	66	1	9853	3	Y	4					61
							4	9									
07	10850	X	10247	-0-	-603	-0-	192	1	10044	3	Y	10					71
							11	9									
*08	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11108	3	33	9	Y	30	79	1			22

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	12	-0-	-4576	-0-	12	3			N	-0-					17
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					17
05	4433	X	84	-0-	-4349	-0-	5	1	79	3	N	-0-					17
06	4290	X	258	-0-	-4032	-0-	17	1	241	3	N	-0-					17
07	2635	X	199	-0-	-2436	-0-	10	1	189	3	N	-0-					17
*08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	314	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	325	1	3649	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3428	-0-	-1067	-0-	200	1	3228	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	1740	-0-	-2610	-0-	111	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	171	1	2538	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	2023	-0-	-2069	-0-	112	1	1911	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3696	3	8	9	Y	7	1	8			63
04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3040	3	9	9	Y	8					71
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	6	1	3070	3	Y	14					85
							15	9									
06	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	20	1	2938	3	Y	4					89
							4	9									
07	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	57	1	2972	3	Y	15					104
							17	9									
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3283	3	23	9	Y	21	108	1			17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	33	-0-	-6911	-0-	1	1	32	3	N	-0-					58
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	374	1	6237	3	N	-0-					58
05	6107	X	5301	-0-	-806	-0-	317	1	4944	3	N	36					94
							40	9									
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	458	1	6413	3	N	44	24	1			114
							48	9									
07	6820	X	5581	-0-	-1239	-0-	282	1	5298	3	N	1					115
							1	9									
08	6820	X	5795	-0-	-1025	-0-	310	1	5474	3	N	10					125
							11	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	140	-0-	-5998	-0-	4	1	136	3	N	-0-					30
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	367	1	8021	3	N	-0-					30
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	373	1	6572	3	N	26					56
							29	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	369	1	5814	3	N	-0-					56
07	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	333	1	5480	3	N	-0-					56
08	6355	X	5831	-0-	-524	-0-	360	1	5446	3	N	23					79
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	37	-0-	-9170	-0-	1	1	36	3	N	-0-					8
04	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	522	1	11416	3	N	55					63
							61	9									
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	511	1	9008	3	N	16					79
							18	9									
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	564	1	8897	3	N	19	88	1	1	8	9
							21	9									
07	11098	X	8502	-0-	-2596	-0-	487	1	8015	3	N	-0-					9
08	11098	X	8599	-0-	-2499	-0-	533	1	8066	3	N	-0-					9

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	846	-0-	-425	-0-	28	1	818	3	Y	-0-					15
04	1230	X	699	-0-	-531	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					15
05	1333	X	612	-0-	-721	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					15
06	1290	X	826	-0-	-464	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					15
07	1333	X	816	-0-	-517	-0-	48	1	768	3	Y	-0-					15
08	837	X	828	-0-	-9	-0-	35	1	793	3	Y	-0-					12

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					36
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					36
05	682	X	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					36
06	660	X	249	-0-	-411	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					36
07	682	X	278	-0-	-404	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					36
08	279	X	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	77	-0-	-12447	-0-	2	1	74	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	794	1	13233	3	N	-0-					13
05	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	802	1	12510	3	N	64					77
							70	9									
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	802	1	11235	3	N	23					100
							25	9									
07	13640	X	11302	-0-	-2338	-0-	572	1	10728	3	N	2	2	8			100
							2	9									
08	13640	X	11147	-0-	-2493	-0-	597	1	10550	3	N	-0-					100

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	50	-0-	-11234	-0-	1	1	48	3	N	1	1	8			17
							1	9									
04	10920	X	9105	-0-	-1815	-0-	515	1	8590	3	N	-0-					17
05	10757	X	8031	-0-	-2726	-0-	483	1	7541	3	N	6					23
							7	9									
06	9600	X	7115	-0-	-2485	-0-	474	1	6641	3	N	-0-					23
07	9424	X	6705	-0-	-2719	-0-	339	1	6366	3	N	-0-					23
08	9424	X	5319	-0-	-4105	-0-	285	1	5034	3	N	-0-					23

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	616	1	7162	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	8157	-0-	-423	-0-	668	1	7489	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7547	-0-	-947	-0-	440	1	7107	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7422	-0-	-798	-0-	474	1	6948	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7793	-0-	-670	-0-	493	1	7300	3	N	-0-					-0-
08	8432	X	3823	-0-	-4609	-0-	211	1	3612	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	48	-0-	-5098	-0-	14	3	34	9	N	31	111	1			16
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	3	N	-0-					16
05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	242	1	4256	3	N	-0-					16
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	250	1	3938	3	N	1	1	8			16
							1	9									
07	5146	X	3833	-0-	-1313	-0-	219	1	3612	3	N	2	2	8			16
							2	9									
08	5146	X	3865	-0-	-1281	-0-	240	1	3625	3	N	-0-					16

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	154	-0-	-1985	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3290	-0-	290	290	341	1	2949	3	N	-0-					-0-
05	2706	N	2416	-0-	-290	-0-	334	1	2082	3	N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	313	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	347	1	1865	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	1637	-0-	-1184	-0-	141	1	1496	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6489	-0-	-920	-0-	190	1	6295	3	N	4					83
							4	9									
04	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	166	1	6119	3	N	1					84
							1	9									
05	6634	X	6239	-0-	-395	-0-	176	1	6063	3	N	-0-					84
06	6390	X	5460	-0-	-930	-0-	175	1	5285	3	N	-0-					84
07	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	161	1	5138	3	N	-0-					84
08	6510	X	4925	-0-	-1585	-0-	165	1	4760	3	N	-0-					84

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	248	1	3845	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	245	1	3624	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	203	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	184	1	3245	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	198	1	3559	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	181	1	3093	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	90	1	2670	3	Y	-0-					26
04	3660	X	2221	-0-	-1439	-0-	71	1	2150	3	Y	-0-					26
05	4216	X	1759	-0-	-2457	-0-	77	1	1682	3	Y	-0-					26
06	4080	X	2601	-0-	-1479	-0-	115	1	2486	3	Y	-0-					26
07	4216	X	2818	-0-	-1398	-0-	166	1	2652	3	Y	-0-					26
08	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	89	1	2004	3	Y	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	106	1	3131	3	Y	69	186	1			48
							76	9									
04	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	93	1	2815	3	Y	15					63
							17	9									
05	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	112	1	2451	3	Y	36					99
							40	9									
06	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	155	1	3351	3	Y	38					137
							42	9									
07	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	200	1	3192	3	Y	48					185
							53	9									
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	150	1	3370	3	Y	81	169	1			97
							89	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	118	-0-	-13956	-0-	17	1	101	3	N	-0-					45
04	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	1202	1	14670	3	N	25					70
							28	9									
05	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	1310	1	13473	3	N	5					75
							6	9									
06	13440	X	13355	-0-	-85	-0-	1270	1	12083	3	N	2	2	8			75
							2	9									
07	16430	X	13071	-0-	-3359	-0-	1216	1	11855	3	N	-0-					75
08	16430	X	13439	-0-	-2991	-0-	1390	1	12049	3	N	-0-					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3			Y	-0-					81
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11599	3	34	9	Y	31					112
05	11625	X	11484	-0-	-141	-0-	24	1	11429	3	Y	28					140
							31	9									
06	11280	X	10926	-0-	-354	-0-	73	1	10831	3	Y	20					160
							22	9									
07	12028	X	11106	-0-	-922	-0-	208	1	10898	3	Y	-0-					160
*08	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	11970	3	68	9	Y	62	156	1			59

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	32	1	970	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	342	1	7483	3	N	-0-					20
05	6727	X	5460	-0-	-1267	-0-	293	1	5167	3	N	-0-					20
06	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	324	1	5103	3	N	58	67	1	1	8	10
							64	9									
07	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	373	1	6150	3	N	-0-					10
08	7471	X	6262	-0-	-1209	-0-	388	1	5874	3	N	-0-					10

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	268	1	4157	3	N	1	1	1			38
							1	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	365	1	5400	3	N	-0-					38
05	4433	X	3605	-0-	-828	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					38
06	4290	X	2822	-0-	-1468	-0-	152	1	2670	3	N	-0-					38
07	5952	X	1851	-0-	-4101	-0-	98	1	1753	3	N	-0-					38
08	5952	X	2266	-0-	-3686	-0-	125	1	2141	3	N	-0-					38

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5689	3	4	9	Y	4	2	1			85
04	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	5173	3			Y	-0-					85
05	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	11	1	5197	3	Y	-0-					85
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	33	1	4947	3	Y	-0-					85
07	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	95	1	4988	3	Y	-0-					85
08	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5498	3	19	9	Y	17	44	1			55

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	59	1	1939	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1921	-0-	-359	-0-	51	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1591	-0-	-858	-0-	45	1	1546	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	60	1	1929	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	66	1	1913	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	86	1	2849	3	N	-0-					60
04	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	69	1	2553	3	N	-0-					60
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	2461	3	N	-0-					60
06	2850	N	2402	-0-	-448	-0-	77	1	2325	3	N	-0-					60
07	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	75	1	2400	3	N	-0-					60
08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	83	1	2386	3	N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8678	-0-	-2296	-0-	283	1	8376	3	Y	17	2	8			35
							19	9									
04	10620	X	7521	-0-	-3099	-0-	242	1	7279	3	Y	-0-					35
05	10664	X	7123	-0-	-3541	-0-	309	1	6769	3	Y	41	64	1			12
							45	9									
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	432	1	9347	3	Y	6					18
							7	9									
07	8897	X	8885	-0-	-12	-0-	523	1	8362	3	Y	-0-					18
08	8680	X	8656	-0-	-24	-0-	369	1	8287	3	Y	-0-					18

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4524	-0-	-1335	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					52
04	5670	X	3903	-0-	-1767	-0-	125	1	3778	3	Y	-0-					52
05	5704	X	3638	-0-	-2066	-0-	159	1	3479	3	Y	-0-					52
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	227	1	4921	3	Y	-0-					52
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	280	1	4476	3	Y	-0-					52
08	4526	X	4496	-0-	-30	-0-	190	1	4267	3	Y	35					87
							39	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4642	-0-	-1620	-0-	152	1	4489	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	6120	X	4665	-0-	-1455	-0-	150	1	4515	3	Y	-0-					37
05	6324	X	4478	-0-	-1846	-0-	195	1	4283	3	Y	-0-					37
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	277	1	6008	3	Y	-0-					37
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	334	1	5344	3	Y	-0-					37
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	236	1	5287	3	Y	-0-					37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	129	1	3820	3	Y	-0-					62
04	4770	X	3486	-0-	-1284	-0-	112	1	3374	3	Y	-0-					62
05	5084	X	3218	-0-	-1866	-0-	140	1	3078	3	Y	-0-					62
06	4920	X	4499	-0-	-421	-0-	199	1	4300	3	Y	-0-					62
07	5084	X	4180	-0-	-904	-0-	246	1	3934	3	Y	-0-					62
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	174	1	3913	3	Y	22					84
							24	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9748	-0-	-761	-0-	9748	3			N	-0-					50
04	9990	X	9475	-0-	-515	-0-	9432	3	43	9	N	39					89
05	10106	X	9732	-0-	-374	-0-	20	1	9676	3	N	33					122
							36	9									
06	9630	X	9339	-0-	-291	-0-	62	1	9274	3	N	3					125
							3	9									
07	9796	X	9597	-0-	-199	-0-	179	1	9397	3	N	19					144
							21	9									
*08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10368	3	91	9	N	83					227

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	8918	3	6	9	N	5					55
04	8160	X	8016	-0-	-144	-0-	7986	3	30	9	N	27					82
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	16	1	7761	3	N	20					102
							22	9									
06	8640	X	6657	-0-	-1983	-0-	44	1	6613	3	N	-0-					102
07	8928	X	7580	-0-	-1348	-0-	142	1	7418	3	N	18					120
							20	9									
08	8928	X	7666	-0-	-1262	-0-	7605	3	61	9	N	55					175

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	446	1	6927	3	N	8	2	1	2	8	24
							9	9									
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	502	1	7440	3	N	32					56
							35	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	410	1	7412	3	N	4					60
							4	9									
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	395	1	6953	3	N	10					70
							11	9									
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	390	1	7016	3	N	1	1	8			70
							1	9									
*08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	408	1	6967	3	N	7					77
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7238	-0-	-1597	-0-	236	1	6993	3	Y	8					27
							9	9									
04	8550	X	6274	-0-	-2276	-0-	201	1	6041	3	Y	29					56
							32	9									
05	8370	X	5810	-0-	-2560	-0-	252	1	5533	3	Y	23					79
							25	9									
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	360	1	7804	3	Y	1					80
							1	9									
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	448	1	7155	3	Y	31					111
							34	9									
08	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	297	1	6666	3	Y	5					116
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11265	-0-	-2406	-0-	367	1	10869	3	Y	26	40	1	2	8	17
							29	9									
04	14190	X	9803	-0-	-4387	-0-	315	1	9475	3	Y	12					29
							13	9									
05	14167	X	9054	-0-	-5113	-0-	394	1	8635	3	Y	23					52
							25	9									
06	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	565	1	12226	3	Y	16	51	1			17
							18	9									
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	704	1	11258	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
*08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	500	1	11217	3	Y	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4723	-0-	-1818	-0-	154	1	4568	3	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	6330	X	4406	-0-	-1924	-0-	142	1	4264	3	Y	-0-					78
05	6541	X	3652	-0-	-2889	-0-	159	1	3493	3	Y	-0-					78
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	268	1	5795	3	Y	34					112
							37	9									
07	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	287	1	4589	3	Y	5					117
							6	9									
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	236	1	5293	3	Y	5					122
							6	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	28	-0-	-8156	-0-	5	1	23	3	N	-0-					14
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	488	1	7631	3	N	-0-					14
05	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	470	1	6168	3	N	-0-					14
06	7260	X	5885	-0-	-1375	-0-	439	1	5446	3	N	-0-					14
07	8401	X	7010	-0-	-1391	-0-	503	1	6507	3	N	-0-					14
08	8401	X	6711	-0-	-1690	-0-	494	1	6215	3	N	2					16
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6130	-0-	-1930	-0-	198	1	5874	3	Y	53	93	1			12
							58	9									
04	7800	X	5199	-0-	-2601	-0-	167	1	5032	3	Y	-0-					12
05	8060	X	5101	-0-	-2959	-0-	222	1	4879	3	Y	-0-					12
06	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	231	1	4993	3	Y	-0-					12
07	6231	X	6072	-0-	-159	-0-	358	1	5714	3	Y	-0-					12
08	6138	X	5456	-0-	-682	-0-	233	1	5223	3	Y	-0-					12

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9667	-0-	-222	-0-	583	1	9059	3	N	23	8	1	1	8	49
							25	9									
04	9570	X	9323	-0-	-247	-0-	588	1	8709	3	N	24					73
							26	9									
05	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	492	1	8900	3	N	24					97
							26	9									
06	9360	X	8841	-0-	-519	-0-	474	1	8337	3	N	27	95	1			29
							30	9									
07	9672	X	8979	-0-	-693	-0-	473	1	8492	3	N	13					42
							14	9									
08	9672	X	8881	-0-	-791	-0-	491	1	8390	3	N	-0-					42

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	8400	X	7250	-0-	-1150	-0-	218	1	7003	3	Y	26					28
							29	9									
05	8370	X	7739	-0-	-631	-0-	313	1	7417	3	Y	8					36
							9	9									
06	8610	X	7370	-0-	-1240	-0-	307	1	7059	3	Y	4	25	1	2	8	13
							4	9									
07	8897	X	7635	-0-	-1262	-0-	437	1	7188	3	Y	9	4	8			18
							10	9									
08	8897	X	7699	-0-	-1198	-0-	311	1	7380	3	Y	7					25
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	308	1	9204	3	Y	-0-					2
04	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	253	1	8124	3	Y	31					33
							34	9									
05	8959	X	8468	-0-	-491	-0-	342	1	8115	3	Y	10					43
							11	9									
06	9210	X	8227	-0-	-983	-0-	343	1	7880	3	Y	4	30	1	2	8	15
							4	9									
07	9517	X	7847	-0-	-1670	-0-	450	1	7389	3	Y	7	1	8			21
							8	9									
08	9517	X	8279	-0-	-1238	-0-	335	1	7936	3	Y	7					28
							8	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	487	1	14523	3	Y	-0-					3
04	14100	X	13445	-0-	-655	-0-	404	1	12991	3	Y	45					48
							50	9									
05	13888	X	13790	-0-	-98	-0-	558	1	13215	3	Y	15					63
							17	9									
06	14520	X	13196	-0-	-1324	-0-	550	1	12639	3	Y	6	44	1	2	8	23
							7	9									
07	15004	X	13485	-0-	-1519	-0-	773	1	12700	3	Y	11	2	8			32
							12	9									
08	15004	X	13176	-0-	-1828	-0-	533	1	12630	3	Y	12					44
							13	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6521	-0-	-1043	-0-	213	1	6296	3	Y	11					37
							12	9									
04	7320	X	5389	-0-	-1931	-0-	173	1	5203	3	Y	12					49
							13	9									
05	7409	X	5165	-0-	-2244	-0-	225	1	4939	3	Y	1					50
							1	9									
06	6660	X	6133	-0-	-527	-0-	270	1	5841	3	Y	20					70
							22	9									
07	6603	X	6414	-0-	-189	-0-	376	1	6017	3	Y	19					89
							21	9									
08	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	228	1	5124	3	Y	1					90
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5016	-0-	-1153	-0-	164	1	4851	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
04	5970	X	4240	-0-	-1730	-0-	135	1	4080	3	Y	23					95
							25	9									
05	6107	X	3978	-0-	-2129	-0-	173	1	3793	3	Y	11					106
							12	9									
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	248	1	5373	3	Y	27					133
							30	9									
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	306	1	4898	3	Y	17					150
							19	9									
08	5022	X	4112	-0-	-910	-0-	175	1	3919	3	Y	16					166
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	324	1	9681	3	Y	-0-					2
04	9240	X	8760	-0-	-480	-0-	263	1	8463	3	Y	31					33
							34	9									
05	9269	X	8789	-0-	-480	-0-	355	1	8423	3	Y	10					43
							11	9									
06	9690	X	8637	-0-	-1053	-0-	360	1	8273	3	Y	4	30	1	2	8	15
							4	9									
07	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	513	1	8435	3	Y	9	2	8			22
							10	9									
08	10013	X	8562	-0-	-1451	-0-	346	1	8208	3	Y	7					29
							8	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	108	-0-	-12788	-0-	3	1	104	3	N	1	1	8			39
							1	9									
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	796	1	13271	3	N	-0-					39
05	12896	X	12195	-0-	-701	-0-	729	1	11370	3	N	87					126
							96	9									
06	11280	X	10911	-0-	-369	-0-	726	1	10165	3	N	18	120	1			24
							20	9									
07	13981	X	9693	-0-	-4288	-0-	490	1	9195	3	N	7					31
							8	9									
08	13981	X	10381	-0-	-3600	-0-	556	1	9822	3	N	3					34
							3	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	45	-0-	-7023	-0-	1	1	44	3	N	-0-					20
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	526	1	8764	3	N	-0-					20
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	419	1	6529	3	N	90					110
							99	9									
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	439	1	6143	3	N	43	64	1			89
							47	9									
07	7502	X	6529	-0-	-973	-0-	329	1	6179	3	N	19					108
							21	9									
08	7502	X	6433	-0-	-1069	-0-	345	1	6088	3	N	-0-					108

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	19724	-0-	-2813	-0-	1188	1	18458	3	N	71	204	1	2	8	9
							78	9									
04	21810	X	21114	-0-	-696	-0-	1335	1	19779	3	N	-0-					9
05	21917	X	18939	-0-	-2978	-0-	993	1	17938	3	N	7					16
							8	9									
06	21000	X	18259	-0-	-2741	-0-	982	1	17276	3	N	1	1	8			16
							1	9									
07	21824	X	18302	-0-	-3522	-0-	954	1	17151	3	N	179	1	8			194
							197	9									
08	21824	X	18357	-0-	-3467	-0-	1013	1	17318	3	N	24	180	1			38
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	180	1	5380	3	N	-0-					21
04	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	158	1	5084	3	N	-0-					21
05	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	216	1	5119	3	N	-0-					21
06	5370	X	5055	-0-	-315	-0-	211	1	4842	3	N	2	2	8			21
							2	9									
07	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	294	1	4828	3	N	-0-					21
08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	205	1	4865	3	N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1313	-0-	-826	-0-	104	1	1209	3	N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1593	-0-	-701	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	103	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	111	1	1642	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1729	-0-	-534	-0-	96	1	1633	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	274	1	8334	3	N	2	2	8			18
							2	9									
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	233	1	7784	3	N	2					20
							2	9									
05	8060	X	8036	-0-	-24	-0-	338	1	7698	3	N	-0-					20
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	335	1	7346	3	N	-0-					20
07	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	450	1	7384	3	N	5					25
							6	9									
08	8618	X	7645	-0-	-973	-0-	312	1	7308	3	N	23					48
							25	9									

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2199	3	N	38					96
							42	9									
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	57	1	1833	3	N	10	92	1			14
							11	9									
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	80	1	1897	3	N	-0-					14
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	79	1	1816	3	N	-0-					14
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	1978	3	N	24	1	8			37
							26	9									
*08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	3	N	18					55
							20	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4779	-0-	-1297	-0-	156	1	4623	3	Y	-0-					61
04	5880	X	4361	-0-	-1519	-0-	140	1	4221	3	Y	-0-					61
05	6076	X	3654	-0-	-2422	-0-	159	1	3495	3	Y	-0-					61
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	250	1	5412	3	Y	-0-					61
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	319	1	5096	3	Y	-0-					61
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	211	1	4729	3	Y	-0-					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	99	1	2939	3	Y	29	91	1			60
							32	9									
04	3480	X	2657	-0-	-823	-0-	85	1	2553	3	Y	17					77
							19	9									
05	3534	X	2302	-0-	-1232	-0-	100	1	2202	3	Y	-0-					77
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	151	1	3272	3	Y	-0-					77
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	186	1	2975	3	Y	-0-					77
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	130	1	2913	3	Y	-0-					77

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	334	1	10156	3	N	-0-					10
04	9690	X	9560	-0-	-130	-0-	278	1	9254	3	N	25					35
							28	9									
05	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	402	1	9159	3	N	2					37
							2	9									
06	10140	X	9119	-0-	-1021	-0-	397	1	8722	3	N	-0-					37
07	10478	X	9039	-0-	-1439	-0-	520	1	8519	3	N	-0-					37
08	10478	X	8924	-0-	-1554	-0-	365	1	8558	3	N	1					38
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6033	3	3	9	Y	3					172
04	5790	X	5438	-0-	-352	-0-	5421	3	17	9	Y	15					187
05	5921	X	5520	-0-	-401	-0-	11	1	5497	3	Y	11					198
							12	9									
06	5850	X	5333	-0-	-517	-0-	35	1	5270	3	Y	25					223
							28	9									
*07	6045	X	5359	-0-	-686	-0-	100	1	5259	3	Y	-0-	188	1			35
08	6045	X	5676	-0-	-369	-0-	5665	3	11	9	Y	10					43

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					78
04	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	4463	3	12	9	Y	11					89
05	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	9	1	4508	3	Y	-0-					89
06	4800	X	4435	-0-	-365	-0-	30	1	4405	3	Y	-0-					89
07	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	84	1	4412	3	Y	-0-					89
08	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4845	3	42	9	Y	38					103

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	406	1	11846	3	Y	42	137	1			80
							46	9									
04	11400	X	11105	-0-	-295	-0-	347	1	10758	3	Y	-0-					80
05	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	484	1	10711	3	Y	-0-					80
06	11910	X	10691	-0-	-1219	-0-	462	1	10218	3	Y	10					90
							11	9									
07	12307	X	10868	-0-	-1439	-0-	630	1	10238	3	Y	-0-					90
08	12307	X	10808	-0-	-1499	-0-	445	1	10309	3	Y	49					132
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	281	1	8197	3	Y	48	43	1	1	8	128
							53	9									
04	8070	X	7512	-0-	-558	-0-	235	1	7277	3	Y	-0-					128
05	8277	X	7817	-0-	-460	-0-	338	1	7479	3	Y	-0-					128
06	8250	X	7481	-0-	-769	-0-	324	1	7157	3	Y	-0-					128
07	8525	X	7735	-0-	-790	-0-	448	1	7287	3	Y	-0-					128
08	8525	X	7715	-0-	-810	-0-	317	1	7333	3	Y	59					182
							65	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12593	-0-	-1171	-0-	328	1	12184	3	Y	74	141	1			24
							81	9									
04	13320	X	12013	-0-	-1307	-0-	251	1	11719	3	Y	39					63
							43	9									
05	12865	X	11413	-0-	-1452	-0-	351	1	11028	3	Y	31					94
							34	9									
06	12300	X	11148	-0-	-1152	-0-	398	1	10680	3	Y	64	124	1			34
							70	9									
*07	12586	X	11280	-0-	-1306	-0-	549	1	10731	3	Y	-0-					34
08	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	344	1	10957	3	Y	-0-					28

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	18385	-0-	-2850	-0-	480	1	17840	3	Y	59	71	1	3	8	96
							65	9									
04	19710	X	18296	-0-	-1414	-0-	383	1	17891	3	Y	20					116
							22	9									
05	19251	X	16797	-0-	-2454	-0-	516	1	16234	3	Y	43	123	1			36
							47	9									
06	18630	X	16304	-0-	-2326	-0-	586	1	15718	3	Y	-0-					36
*07	18910	X	16717	-0-	-2193	-0-	814	1	15901	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
08	18910	X	17034	-0-	-1876	-0-	519	1	16515	3	Y	-0-					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6207	-0-	-1636	-0-	203	1	6004	3	Y	-0-					129
04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	178	1	5350	3	Y	-0-					129
05	7812	X	4674	-0-	-3138	-0-	204	1	4470	3	Y	-0-					129
06	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	289	1	6263	3	Y	-0-					129
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	409	1	6531	3	Y	-0-					129
*08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	276	1	6182	3	Y	-0-					107

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	137	-0-	-7055	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6663	-0-	-87	-0-	337	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	5175	-0-	-1676	-0-	303	1	4872	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4648	-0-	-1742	-0-	292	1	4356	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	5646	-0-	-1236	-0-	345	1	5301	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	5839	-0-	-1043	-0-	368	1	5471	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	13243	-0-	-893	-0-	687	1	12394	3	N	147	186	1			108
							162	9									
04	13680	X	11581	-0-	-2099	-0-	566	1	10864	3	N	137	187	1			58
							151	9									
05	13795	X	10174	-0-	-3621	-0-	526	1	9529	3	N	108					166
							119	9									
06	13350	X	11026	-0-	-2324	-0-	613	1	10350	3	N	57					223
							63	9									
07	13237	X	10437	-0-	-2800	-0-	573	1	9774	3	N	82	178	1	1	8	126
							90	9									
08	13237	X	10271	-0-	-2966	-0-	590	1	9606	3	N	68					194
							75	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	14377	-0-	-1681	-0-	869	1	13491	3	N	15	13	1	2	8	60
							17	9									
04	15540	X	14301	-0-	-1239	-0-	904	1	13397	3	N	-0-					60
05	15407	X	13464	-0-	-1943	-0-	705	1	12756	3	N	3					63
							3	9									
06	14700	X	12688	-0-	-2012	-0-	682	1	12005	3	N	1	1	8			63
							1	9									
07	14787	X	12724	-0-	-2063	-0-	667	1	11981	3	N	69	3	8			129
							76	9									
08	14787	X	12553	-0-	-2234	-0-	694	1	11858	3	N	1					130
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	533	1	6196	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6687	-0-	-273	-0-	547	1	6140	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	384	1	6201	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5867	-0-	-793	-0-	374	1	5493	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5939	-0-	-974	-0-	376	1	5563	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5985	-0-	-928	-0-	331	1	5654	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	1190	1	13841	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14911	-0-	-479	-0-	1221	1	13690	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14713	-0-	-756	-0-	858	1	13855	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	14135	-0-	-835	-0-	902	1	13233	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14077	-0-	-1330	-0-	891	1	13186	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	13657	-0-	-1750	-0-	755	1	12902	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	66	-0-	-5204	-0-	2	1	64	3	N	-0-					10
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	680	1	5874	3	N	-0-					10
05	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	657	1	4099	3	N	-0-					10
06	4650	X	3993	-0-	-657	-0-	632	1	3361	3	N	-0-					10
07	6541	X	4502	-0-	-2039	-0-	706	1	3796	3	N	-0-					10
08	6541	X	3188	-0-	-3353	-0-	275	1	2913	3	N	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	457	1	13625	3	N	2	2	8			135
							2	9									
04	13530	X	13245	-0-	-285	-0-	400	1	12845	3	N	-0-	92	1			43
05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	535	1	12684	3	N	-0-					43
06	13620	X	12583	-0-	-1037	-0-	525	1	12056	3	N	2	2	8			43
							2	9									
07	14074	X	12539	-0-	-1535	-0-	719	1	11818	3	N	2	2	8			43
							2	9									
08	14074	X	12420	-0-	-1654	-0-	502	1	11911	3	N	6					49
							7	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12372	-0-	-741	-0-	401	1	11971	3	Y	-0-					2
04	12840	X	11091	-0-	-1749	-0-	333	1	10716	3	Y	38					40
							42	9									
05	13268	X	11016	-0-	-2252	-0-	445	1	10558	3	Y	12					52
							13	9									
06	11970	X	10447	-0-	-1523	-0-	436	1	10007	3	Y	4	36	1	2	8	18
							4	9									
07	12369	X	10407	-0-	-1962	-0-	596	1	9800	3	Y	10	2	8			26
							11	9									
08	12369	X	10234	-0-	-2135	-0-	414	1	9811	3	Y	8					34
							9	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	24537	-0-	-1162	-0-	1484	1	23053	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	24245	-0-	-625	-0-	1533	1	22712	3	N	-0-					-0-
05	25699	X	23550	-0-	-2149	-0-	1232	1	22318	3	N	-0-					-0-
06	24750	X	21292	-0-	-3458	-0-	1145	1	20147	3	N	-0-					-0-
07	25048	X	21573	-0-	-3475	-0-	1137	1	20436	3	N	-0-					-0-
08	25048	X	19935	-0-	-5113	-0-	1102	1	18833	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			Y	-0-					41
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	7374	3	18	9	Y	16					57
05	7781	X	7482	-0-	-299	-0-	15	1	7457	3	Y	9					66
							10	9									
06	7950	X	7189	-0-	-761	-0-	48	1	7138	3	Y	3					69
							3	9									
07	8215	X	6980	-0-	-1235	-0-	131	1	6835	3	Y	13					82
							14	9									
08	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	7488	3	45	9	Y	41					83

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	3			Y	-0-					44
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5137	3	22	9	Y	20					64
05	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	10	1	5050	3	Y	6					70
							7	9									
06	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	32	1	4692	3	Y	1					71
							1	9									
07	5611	X	4635	-0-	-976	-0-	87	1	4542	3	Y	5					76
							6	9									
08	5611	X	5139	-0-	-472	-0-	5095	3	44	9	Y	40					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	71	-0-	-9880	-0-	3	1	68	3	N	-0-					57
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	580	1	10726	3	N	-0-					57
05	11222	X	10072	-0-	-1150	-0-	593	1	9479	3	N	-0-					57
06	10860	X	9442	-0-	-1418	-0-	587	1	8855	3	N	-0-					57
07	11687	X	8479	-0-	-3208	-0-	639	1	7840	3	N	-0-					57
08	11687	X	8880	-0-	-2807	-0-	569	1	8149	3	N	147					204
							162	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	222	1	6620	3	Y	-0-					2
04	6960	X	6624	-0-	-336	-0-	199	1	6401	3	Y	22					24
							24	9									
05	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	276	1	6552	3	Y	7					31
							8	9									
06	6630	X	6587	-0-	-43	-0-	275	1	6308	3	Y	4	22	1	2	8	11
							4	9									
07	6851	X	6701	-0-	-150	-0-	384	1	6310	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
08	6851	X	6567	-0-	-284	-0-	266	1	6294	3	Y	6					22
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11846	3	35	9	Y	32	2	8			101
04	11070	X	10545	-0-	-525	-0-	10523	3	22	9	Y	20					121
05	11284	X	10684	-0-	-600	-0-	22	1	10649	3	Y	12					133
							13	9									
06	11490	X	10312	-0-	-1178	-0-	69	1	10212	3	Y	28					161
							31	9									
07	11873	X	10542	-0-	-1331	-0-	197	1	10317	3	Y	25	2	8			184
							28	9									
08	11873	X	11412	-0-	-461	-0-	11379	3	33	9	Y	30	185	1			27

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	64	-0-	-19435	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
04	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	1172	1	21980	3	N	-0-					-0-
05	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	1109	1	17805	3	N	-0-					-0-
06	18060	X	17234	-0-	-826	-0-	1083	1	16151	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	18010	-0-	-2636	-0-	1101	1	16909	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	17749	-0-	-2897	-0-	1120	1	16629	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37014	X	32152	-0-	-4862	-0-	1941	1	30149	3	N	56	67	1	7	8	114
							62	9									
04	35640	X	32500	-0-	-3140	-0-	2053	1	30406	3	N	37					151
							41	9									
05	35464	X	31433	-0-	-4031	-0-	1644	1	29709	3	N	73					224
							80	9									
06	33960	X	29652	-0-	-4308	-0-	1593	1	28029	3	N	27	180	1			71
							30	9									
07	33573	X	30019	-0-	-3554	-0-	1580	1	28399	3	N	36	4	8			103
							40	9									
08	33573	X	30590	-0-	-2983	-0-	1688	1	28841	3	N	55					158
							61	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	748	1	8697	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8672	-0-	-358	-0-	710	1	7962	3	N	-0-					-0-
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	579	1	9357	3	N	-0-					-0-
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	747	1	10961	3	N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	632	1	9360	3	N	-0-					-0-
*08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	599	1	10228	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	183	-0-	-16557	-0-	5	1	177	3	N	1	1	8			114
							1	9									
04	16140	X	15847	-0-	-293	-0-	897	1	14950	3	N	-0-					114
05	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	1371	1	21382	3	N	28					142
							31	9									
06	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1309	1	18334	3	N	73	163	1			52
							80	9									
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	946	1	17750	3	N	-0-					52
*08	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	1029	1	18173	3	N	-0-					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7715	-0-	-4	-0-	7703	3	12	9	Y	11					52
04	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	6903	3	10	9	Y	9					61
05	7409	X	6899	-0-	-510	-0-	14	1	6878	3	Y	6					67
							7	9									
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	44	1	6563	3	Y	5					72
							6	9									
07	7719	X	6744	-0-	-975	-0-	126	1	6608	3	Y	9	2	8			79
							10	9									
08	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	7276	3	22	9	Y	20					97

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	136	-0-	-13256	-0-	6	1	130	3	N	-0-					87
04	12570	X	6373	-0-	-6197	-0-	325	1	6048	3	N	-0-					87
05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1114	1	17180	3	N	-0-					87
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	921	1	12965	3	N	19	2	8			104
							21	9									
07	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	1033	1	13194	3	N	28	3	8			129
							31	9									
08	15531	X	12892	-0-	-2639	-0-	990	1	11902	3	N	-0-					129

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	3			Y	-0-					26
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	7	1	3565	3	Y	-0-					26
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	23	1	3426	3	Y	-0-					26
07	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	66	1	3450	3	Y	10	2	8			34
							11	9									
08	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3841	3	62	9	Y	56					88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	778	1	23683	3	N	2	2	8			15
							2	9									
04	21600	X	20152	-0-	-1448	-0-	587	1	19565	3	N	-0-					15
05	22134	X	19857	-0-	-2277	-0-	835	1	19015	3	N	6					21
							7	9									
06	23670	X	19098	-0-	-4572	-0-	832	1	18264	3	N	2	2	8			21
							2	9									
07	24459	X	19786	-0-	-4673	-0-	1137	1	18641	3	N	7					28
							8	9									
08	24459	X	19462	-0-	-4997	-0-	796	1	18655	3	N	10					38
							11	9									

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	11903	-0-	-2295	-0-	718	1	11145	3	Y	36	11	1	2	8	103
							40	9									
04	12120	X	10548	-0-	-1572	-0-	666	1	9865	3	Y	15					118
							17	9									
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	659	1	11963	3	Y	5					123
							6	9									
06	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	799	1	14056	3	Y	12	119	1	6	8	10
							13	9									
07	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	667	1	11984	3	Y	11	5	8			16
							12	9									
*08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	753	1	12869	3	Y	27					43
							30	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8998	-0-	-953	-0-	712	1	8286	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9255	-0-	-375	-0-	758	1	8497	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	8544	-0-	-1283	-0-	498	1	8046	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	8035	-0-	-1475	-0-	513	1	7522	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	8157	-0-	-1670	-0-	516	1	7641	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	7723	-0-	-1856	-0-	427	1	7296	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146599	X	136390	-0-	-10209	-0-	7141	1	128901	3	N	316	391	1			151
							348	9									
04	141870	X	134187	-0-	-7683	-0-	6632	1	127267	3	N	262	183	1			230
							288	9									
05	145514	X	125522	-0-	-19992	-0-	6746	1	118422	3	N	322	368	1			184
							354	9									
06	140820	X	128955	-0-	-11865	-0-	7197	1	121451	3	N	279	180	1			283
							307	9									
07	138663	X	129042	-0-	-9621	-0-	7134	1	121796	3	N	102	186	1	3	8	196
							112	9									
08	138663	X	131072	-0-	-7591	-0-	7566	1	123216	3	N	264	177	1			283
							290	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1253	-0-	-979	-0-	76	1	1175	3	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	100	1	1482	3	N	-0-					14
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	3	N	-0-					14
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	3	N	2	2	8			14
							2	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	3	N	-0-					14
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	90	1	1535	3	N	2					16
							2	9									

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	674	1	10465	3	N	2	2	1			109
							2	9									
04	11970	X	11017	-0-	-953	-0-	697	1	10320	3	N	-0-					109
05	11935	X	10543	-0-	-1392	-0-	550	1	9993	3	N	-0-					109
06	11550	X	9765	-0-	-1785	-0-	525	1	9236	3	N	4					113
							4	9									
07	11377	X	10246	-0-	-1131	-0-	540	1	9697	3	N	8	2	8			119
							9	9									
08	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	554	1	9465	3	N	3					116
							3	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	7160	-0-	-2326	-0-	567	1	6593	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	3869	-0-	-2071	-0-	317	1	3552	3	N	-0-					-0-
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	534	1	8619	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	4398	-0-	-2532	-0-	281	1	4117	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	3544	-0-	-3617	-0-	224	1	3320	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	7506	-0-	-1639	-0-	415	1	7091	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	18164	-0-	-3567	-0-	1099	1	17065	3	N	-0-					-0-
04	19860	X	17410	-0-	-2450	-0-	1101	1	16309	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	17594	-0-	-3238	-0-	923	1	16671	3	N	-0-					-0-
06	20160	X	17568	-0-	-2592	-0-	945	1	16623	3	N	-0-					-0-
07	20832	X	16448	-0-	-4384	-0-	867	1	15581	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	17801	-0-	-365	-0-	984	1	16817	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35495	X	25747	-0-	-9748	-0-	1548	1	24049	3	N	136	27	1	5	8	118
							150	9									
04	32760	X	27301	-0-	-5459	-0-	1724	1	25543	3	N	31	3	8			146
							34	9									
05	31155	X	20076	-0-	-11079	-0-	1064	1	18980	3	N	29					175
							32	9									
*06	27870	X	12959	-0-	-14911	-0-	697	1	12260	3	N	2	163	1	2	8	12
							2	9									
*07	28210	X	19101	-0-	-9109	-0-	1007	1	18091	3	N	3	3	8			12
							3	9									
08	28210	X	23084	-0-	-5126	-0-	1273	1	21745	3	N	60					67
							66	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	29	1	209	3	N	-0-					-0-
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	344	65	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		271	-0-	271	615	39	1	232	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	33	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	280	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	57	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	64	1	126	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		589	-0-	589	589	112	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		369	-0-	369	958	53	1	316	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		287	-0-	287	576	287	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		235	-0-	235	811	45	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	923	N	112	-0-	-811	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		899	-0-	899	1886	899	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1886					Y	1					1
07	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3103	232	1	985	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	1163	-0-	-1837	1266	167	1	996	3	Y	-0-					1

WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		534	-0-	534	1061	534	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1061					Y	-0-	6	7			-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1707	88	1	558	3	Y	-0-					-0-
*08	2382	N	675	-0-	-1707	-0-	147	1	528	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	328	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	262	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	401	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	269	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	63	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

03	14B2 EXT		78	-0-	78	78	15	1	63	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		76	-0-	76	154	14	1	62	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		89	-0-	89	243	34	1	55	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		68	-0-	68	311	10	1	58	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		163	-0-	163	474	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	491	X	17	-0-	-474	-0-	17	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	26	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	44	1	86	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	57	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	34	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	40	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	37	1	121	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	113	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	113	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	192	-0-	-428	-0-	73	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	91	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	418	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		130	-0-	130	548	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	608	N	60	-0-	-548	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	127	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	103	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	111	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	132	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	63	1	232	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	186	1	473	3	N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	158	1	431	3	N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	162	1	483	3	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	112	1	358	3	N	-0-			-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	103	1	434	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	202	1	537	3	Y	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	228	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	263	1	775	3	Y	-0-			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	228	1	742	3	Y	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	196	1	719	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	102	1	352	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-			2
05	DLQ G-10		309	-0-	309	628	309	2			Y	-0-			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	628					Y	-0-	2 7		-0-
07	DLQ G-10		1449	-0-	1449	2077	197	1	1252	3	Y	-0-			-0-
*08	3000	N	1456	-0-	-1544	533	317	1	1139	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	36	1	212	3	N	-0-			-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	37	1	184	3	N	-0-			-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	42	1	155	3	N	-0-			-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	70	1	166	3	N	-0-			-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	94	1	175	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	68	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	84	1	155	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	114	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	135	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	89	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	460	-0-	-377	-0-	136	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	460	-0-	-346	-0-	161	1	299	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	47	1	276	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	56	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	55	1	202	3	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	95	1	225	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	113	1	211	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	36	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	41	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	28	1	101	3	N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	41	1	97	3	N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	44	1	82	3	N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		75	-0-	75	104	75	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-	2	7			-0-
07	DLQ G-10		228	-0-	228	332	31	1	197	3	Y	-0-					-0-
*08	437	N	105	-0-	-332	-0-	23	1	82	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		235	-0-	235	346	6	1	229	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	399	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69	-0-	69	468	20	1	49	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		128	-0-	128	596	128	3			N	-0-					-0-
*08	632	X	36	-0-	-596	-0-	29	1	7	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	3	N	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	58	1	340	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	114	1	414	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	208	1	497	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	228	1	423	3	N	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					11
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					11
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					11
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	62	1	448	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	105	1	461	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	3	N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	262	1	1549	3	N	-0-			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	208	1	1513	3	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	3	N	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	250	1	1549	3	N	-0-			-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	254	1	1547	3	N	-0-			-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	345	1	1510	3	N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		345	-0-	345	700	345	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		451	-0-	451	1151	86	1	365	3	Y	-0-			-0-
*08	1542	N	391	-0-	-1151	-0-	56	1	335	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	N	-0-			-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	55	1	399	3	N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	N	-0-			-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	57	1	349	3	N	-0-			-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	76	1	334	3	N	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-			1
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			1
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-			10
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-			10
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-			10
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	3	Y	-0-			10
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-			10
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	3	N	-0-			-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	12	1	84	3	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	480	N	104	-0-	-376	-0-	14	1	90	3	N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	Y	-0-			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	3	Y	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	416	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	N	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	72	1	231	3	N	-0-			-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	81	1	259	3	N	-0-			-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	73	1	306	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	674	1	1035	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	409	1	1211	3	N	-0-			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	405	1	1149	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	395	1	1003	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	420	1	845	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	408	1	803	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	2	1	5	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	38	8	1	23	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
*08	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	3	Y	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	63	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	68	1	134	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	23	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	29	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	155	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	59	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	52	1	298	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	587 80	1 9	3464	3	Y	73	88	1			-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	470	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	544	1	3332	3	Y	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	489	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	504	1	3072	3	Y	-0-					-0-
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	755	1	3310	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	573	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	455	1	3313	3	Y	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	553	1	3387	3	Y	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	522	1	3239	3	Y	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	534	1	3256	3	Y	-0-					-0-
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	846	1	3706	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

03	837	N	285	-0-	-552	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	743	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1447	704	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1447					Y	1					1
07	DLQ G-10		786	-0-	786	2233	150	1	636	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	864	-0-	-2136	97	124	1	740	3	Y	-0-					1

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		921	-0-	921	921	171	1	750	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	25	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	42	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	42	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	34	1	63	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	140	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	113	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	909	-0-	-579	-0-	152	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	251	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	352	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	535	-0-	-364	-0-	187	1	348	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	123	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	145	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	148	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	154	1	303	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	3	N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	82	1	196	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	105	1	195	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	355	-0-	-185	-0-	52	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	137	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	317	1	755	3	Y	-0-					-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	389	1	724	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	59	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	75	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	140	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	136	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	129	1	241	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	502	-0-	-158	-0-	73	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	92	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	67	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	268	-0-	-259	-0-	79	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	214	-0-	-344	-0-	75	1	139	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	97	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	121	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	115	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	100	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	125	1	248	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	41	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	36	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	66	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	56	1	103	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	68	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	69	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	184	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	219	1	521	3	Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	209	1	390	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	529	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	478	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	655	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	519	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	432	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	82	-0-	-1499	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	658	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	622	3	N	11					11
							12	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	8					19
							9	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	103	1	627	3	N	-0-					19
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	129	1	563	3	N	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	77	1	452	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	99	1	611	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	69	1	419	3	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	61	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	49	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	56	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	75	1	328	3	Y	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	109	3	N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	37	1	111	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	19	1	52	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	107	1	634	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	651	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	3	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	94	1	580	3	N	-0-					-0-
07	775	N	546	-0-	-229	-0-	77	1	469	3	N	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	104	1	454	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	228	1	1342	3	N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	183	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	190	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	189	1	1152	3	N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	243	1	1065	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	213	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	176	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	211	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	190	1	1179	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	189	1	1152	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	245	1	1072	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	3	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	146	1	896	3	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	134	1	832	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	923	-0-	-193	-0-	130	1	793	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	560	-0-	-494	-0-	104	1	456	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	77	1	211	3	N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	69	1	206	3	N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	59	1	192	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	70	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	143	1	219	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	103	1	304	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	3	N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	85	1	214	3	N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	82	1	164	3	N	-0-					-0-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	86	1	170	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	137	1	807	3	N	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	N	-0-			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	181	1	1108	3	N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	165	1	1023	3	N	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	115	1	697	3	N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	391	1	599	3	N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	162	1	479	3	N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	88	1	251	3	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	84	1	214	3	N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	184	1	369	3	N	-0-			-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	156	1	309	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	123	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	128	1	779	3	Y	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	174	1	760	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	72	1	444	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	68	1	411	3	N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	91	1	400	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	38	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	546	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	448	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	364	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	416	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	434	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	70	-0-	-736	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	153	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	157	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	161	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	164	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	160	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	88	1	322	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	126	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	149	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	129	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	127	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	114	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	85	1	311	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	60	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	64	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	81	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	44	1	160	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	222	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	268	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	223	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	228	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	246	1	444	3	Y	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	162	1	599	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-					38
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	61	1	238	3	Y	-0-					38
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	60	1	283	3	Y	-0-					38
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-					38
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					38
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	Y	-0-					38

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	83	1	176	3	N	-0-					1
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	78	1	177	3	N	-0-					1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	81	1	151	3	N	-0-					1
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	85	1	154	3	N	-0-					1
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	-0-					1

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

03	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	206	1	472	3	N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	239	1	510	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	260	1	590	3	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	256	1	482	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	304	1	549	3	N	-0-					-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	243	1	894	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	252	1	1485	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	207	1	1512	3	N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	257	1	1571	3	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	239	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	192	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	55	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	86	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	91	1	169	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	53	1	136	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	34	1	141	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	102	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	117	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	170	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	195	1	363	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		694	-0-	694	1431	694	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1431					Y	-0-	2	7			1
07	DLQ G-10		952	-0-	952	2383	181	1	771	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	1168	-0-	-1832	551	167	1	1001	3	Y	-0-					1

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		2164	-0-	2164	2164	2164	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		2110	-0-	2110	4274	2110	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4274					Y	-0-	1	7			2
07	DLQ G-10		1092	-0-	1092	5366	208	1	884	3	Y	-0-					2
*08	3000	N	699	-0-	-2301	3065	100	1	599	3	Y	-0-					2

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		670	-0-	670	1392	670	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1392					Y	1					1
07	DLQ G-10		731	-0-	731	2123	139	1	592	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	995	-0-	-2005	118	143	1	852	3	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	45	1	429	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	16	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	18	1	65	3	N	-0-					13
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	3	N	-0-					13
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-					13
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					13
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					13

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		440	-0-	440	779	440	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	779					Y	-0-	16	7			3
07	DLQ G-10		822	-0-	822	1601	111	1	708	3	Y	3					6
							3	9									
*08	2378	N	777	-0-	-1601	-0-	169	1	608	3	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		105	-0-	105	105	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	166	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	228	62	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	293	65	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		74	-0-	74	367	74	3			Y	-0-					-0-
*08	383	X	16	-0-	-367	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	175	1	467	3	N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	171	1	443	3	N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	3	N	-0-			-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	131	1	426	3	N	-0-			-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	118	1	437	3	N	-0-			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	144	1	501	3	N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	Y	-0-			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	-0-			-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
08	620	N	501	-0-	-119	-0-	40	1	461	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	208	1	514	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	166	1	554	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	167	1	516	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	146	1	500	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	171	1	499	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	136	1	532	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	197	1	684	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	189	1	632	3	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	168	1	751	3	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	3	N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	152	1	748	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	130	1	395	3	N	-0-					20
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	138	1	406	3	N	-0-					20
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	119	1	421	3	N	-0-					20
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	89	1	351	3	N	-0-					20
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	90	1	422	3	N	-0-					20
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	114	1	486	3	N	-0-					20

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	101	1	293	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	105	1	348	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	322	3	N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	113	1	448	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	28	1	114	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		405	-0-	405	896	405	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	896					Y	-0-	2	7			1
07	DLQ G-10		375	-0-	375	1271	71	1	304	3	Y	-0-					1
*08	1615	N	344	-0-	-1271	-0-	49	1	295	3	Y	-0-					1

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		815	-0-	815	815	815	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		782	-0-	782	1597	782	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1597					Y	-0-	2	7			1
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2729	215	1	917	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	1289	-0-	-1711	1018	185	1	1104	3	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		98	-0-	98	98	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56	-0-	56	154	1	1	55	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		402	-0-	402	723	402	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	723					Y	-0-	13	7			3
07	DLQ G-10		1752	-0-	1752	2475	238	1	1514	3	Y	-0-					3
*08	3000	N	1455	-0-	-1545	930	317	1	1138	3	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1602	564	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-	2	7			2
07	DLQ G-10		352	-0-	352	1954	47	1	303	3	Y	2					4
							2	9									
*08	2657	N	703	-0-	-1954	-0-	153	1	550	3	Y	-0-					4

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	156	1	522	3	N	-0-					15
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	151	1	486	3	N	-0-					15
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	N	1					16
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	3	N	-0-					16
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	561	3	N	6					22
							7	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	3	N	-0-					22

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	116	1	408	3	N	-0-					14
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	114	1	387	3	N	-0-					14
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	93	1	377	3	N	2					16
							2	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	338	3	N	41					57
							45	9									
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	57	1	319	3	N	5					62
							6	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	69	1	343	3	N	-0-					62

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	414	203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	695	53	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	984	N	289	-0-	-695	-0-	41	1	248	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		426	-0-	426	863	426	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-	1	7			-0-
07	DLQ G-10		621	-0-	621	1484	118	1	503	3	Y	-0-					-0-
*08	2139	N	655	-0-	-1484	-0-	94	1	561	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		320	-0-	320	687	320	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-	1	7			1
07	DLQ G-10		798	-0-	798	1485	152	1	646	3	Y	-0-					1
*08	2185	N	700	-0-	-1485	-0-	100	1	600	3	Y	-0-					1

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	412	-0-	-239	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	12	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	107	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	69	1	2671	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	23	1	2532	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		94	-0-	94	143	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-	1	7			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
*08	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	168	1	585	3	N	-0-					57
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	153	1	512	3	N	-0-					57
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	711	3	N	-0-					57
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	116	1	519	3	N	10					67
							11	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	110	1	601	3	N	1					68
							1	9									
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	119	1	585	3	N	-0-					68

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		156	-0-	156	156	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166	322	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		201	-0-	201	523	201	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		140	-0-	140	663	140	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	743	80	3			Y	-0-					-0-
*08	754	X	11	-0-	-743	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		606	-0-	606	1235	606	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1235					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		922	-0-	922	2157	176	1	746	3	Y	-0-					1
*08	3000	N	871	-0-	-2129	28	125	1	746	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	268	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	94	1	243	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	282	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	79	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	69	1	258	3	N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	82	1	289	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	249	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	189	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	177	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	214	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	228	1	448	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	49	1	198	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	307	1	472	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	146	1	434	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	441	3	N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	159	1	404	3	N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	179	1	360	3	N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	189	1	372	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	144	1	363	3	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	143	1	349	3	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	180	1	499	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	136	1	463	3	N	-0-					-0-
08	682	N	395	-0-	-287	-0-	93	1	302	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	114	1	376	3	N	5					19
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	N	18					37
							20	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	101	1	381	3	N	5	38	1			4
							6	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	94	1	393	3	N	4					8
							4	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	82	1	415	3	N	11					19
							12	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	93	1	425	3	N	3					22
							3	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	97	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	97	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	90	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	94	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	118	1	519	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	191	1	690	3	N	7					27
							8	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	203	1	708	3	N	23					50
							25	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	175	1	730	3	N	8	52	1			6
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	162	1	762	3	N	5					11
							6	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	112	1	655	3	N	15					26
							17	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	728	3	N	4					30
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	14	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	430	-0-	-345	-0-	4	1	426	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	7	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	3	1	275	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	3	N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	20	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	13	1	506	3	N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	4	1	491	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	15	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	4	1	486	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3877	-0-	877	877	3877	3			Y	-0-					-0-
05	1224	N	347	-0-	-877	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	213	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	179	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	172	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	159	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	195	1	853	3	Y	-0-					-0-

VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	36	1	690	3	N	-0-					32
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	3	N	-0-					32
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					32
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	3	N	-0-					32
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	37	1	701	3	N	-0-					32
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	3	N	-0-					32

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	3	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	6	1	680	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	331	-0-	-568	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	100	-0-	-890	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	75	-0-	-979	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	31	1	128	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	282	-0-	-338	-0-	107	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	153	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	3	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	117	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	112	1	1026	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	75	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	78	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	96	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	25	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	628	-0-	-271	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	529	-0-	-246	-0-	5	1	524	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	297	1	1119	3	N	-0-					47
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	258	1	934	3	N	-0-					47
05	837	N	518	-0-	-319	-0-	75	1	327	3	N	105	135	1			17
							116	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	251	1	1238	3	N	30					47
							33	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	203	1	1270	3	N	18					65
							20	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	211	1	1160	3	N	-0-					65

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	169	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	153	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	133	1	3490	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	189	1	3215	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	179	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	184	1	3242	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	958	1	5654	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6380	-0-	-40	-0-	770	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6551	-0-	-52	-0-	920	1	5631	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6219	-0-	-171	-0-	863	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	3959	-0-	-2644	-0-	558	1	3401	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	177	1	1042	3	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	175	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	146	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	160	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	213	1	932	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	203	1	3270	3	N	41	36	1			25
							45	9									
04	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	184	1	3054	3	N	20	31	1			14
							22	9									
05	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	123	1	2596	3	N	-0-					14
06	3420	X	2530	-0-	-890	-0-	158	1	2338	3	N	31	33	1			12
							34	9									
07	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	191	1	2340	3	N	-0-					12
08	3503	X	2129	-0-	-1374	-0-	137	1	1992	3	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	114	1	2393	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	111	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	93	1	2432	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
06	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	137	1	2331	3	Y	-0-					3
07	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	109	1	2017	3	Y	-0-					3
08	2666	X	2477	-0-	-189	-0-	133	1	2344	3	Y	-0-					3

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	306	1	6411	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	274	1	6109	3	Y	-0-					3
05	6789	X	6553	-0-	-236	-0-	240	1	6311	3	Y	2					5
							2	9									
06	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	349	1	5940	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	326	1	6037	3	Y	5					8
							6	9									
08	6727	X	6364	-0-	-363	-0-	341	1	6023	3	Y	-0-					8

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	259	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	239	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	303	1	2955	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1569	-0-	-2031	-0-	186	1	1383	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	212	1	2978	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	222	1	2740	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	505	1	3406	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	543	1	3182	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	637	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3239	-0-	-541	-0-	696	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	1125	1	2681	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	1327	1	2470	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	Y	58	62	1			15
							64	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	55	61	1			9
							61	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	21					30
							23	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	621	3	Y	59	55	1			34
							65	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	50	1	572	3	Y	14	23	1			25
							15	9									
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	41	1	471	3	Y	31	39	1			17
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	247	-0-	-342	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	704	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

03	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	178	1	3737	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	162	1	3606	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	141	1	3709	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	207	1	3518	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	196	1	3623	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	202	1	3573	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

03	8649	X	8330	-0-	-319	-0-	1277	1	7000	3	N	48	71	1			17
							53	9									
04	8370	X	7981	-0-	-389	-0-	791	1	7157	3	N	30	17	1			30
							33	9									
05	8556	X	8273	-0-	-283	-0-	839	1	7434	3	N	-0-					30
06	8220	X	5832	-0-	-2388	-0-	584	1	5248	3	N	-0-					30
07	8339	X	7730	-0-	-609	-0-	792	1	6860	3	N	71	69	1			32
							78	9									
08	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	839	1	7158	3	N	-0-					32

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

03	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	177	1	3708	3	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	154	1	3435	3	Y	5					11
							6	9									
05	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	134	1	3519	3	Y	10	17	1			4
							11	9									
06	3870	X	3437	-0-	-433	-0-	191	1	3246	3	Y	-0-					4
07	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	175	1	3243	3	Y	-0-					4
08	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	108	1	1900	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	875	1	14723	3	N	57	59	1			11
							63	9									
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	732	1	8804	3	N	54					65
							59	9									
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	573	1	7115	3	N	2	47	1			20
							2	9									
06	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	388	1	6377	3	N	-0-					20
07	7502	X	6093	-0-	-1409	-0-	340	1	5753	3	N	-0-					20
08	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	140	1	5120	3	N	-0-					20

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8938	-0-	-21	-0-	1375	1	7542	3	N	19	39	1			20
							21	9									
04	9060	X	8578	-0-	-482	-0-	853	1	7725	3	N	-0-	20	1			-0-
05	9362	X	8954	-0-	-408	-0-	909	1	8045	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	6199	-0-	-2861	-0-	621	1	5578	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	825	1	7150	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	9	-0-	-8950	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	111	1	2466	3	Y	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	128	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	111	1	2058	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	129	1	2283	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	216	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4448	-0-	-862	-0-	191	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	182	1	4766	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5194	-0-	-116	-0-	288	1	4906	3	Y	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	257	1	4753	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	3608	-0-	-1352	-0-	193	1	3414	3	Y	1					1
							1	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7145	-0-	-78	-0-	325	1	6820	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6552	-0-	-378	-0-	281	1	6271	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	246	1	6446	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6414	-0-	-486	-0-	356	1	6058	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	336	1	6224	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6561	-0-	-569	-0-	352	1	6209	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	146	1	3050	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	128	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	94	1	2481	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1787	-0-	-1303	-0-	99	1	1688	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1488	-0-	-1705	-0-	76	1	1412	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	N	35	34	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1469	3	41	9	N	37	36	1			13
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					13
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	46	1	1170	3	N	52					65
							57	9									
07	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	31	1	1204	3	N	38	90	1			13
							42	9									
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	12	1	1356	3	N	-0-					13

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	145	1	3029	3	Y	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	124	1	2772	3	Y	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	155	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2623	3	Y	-0-					-0-
*08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	-0-					-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	431	1	4489	3	Y	4					4
							4	9									
04	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	299	1	4143	3	Y	2					6
							2	9									
05	5642	X	4386	-0-	-1256	-0-	61	1	4321	3	Y	4					10
							4	9									
06	5460	X	3922	-0-	-1538	-0-	17	1	3905	3	Y	-0-					10
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	4468	3			Y	-0-					10
08	4929	X	3632	-0-	-1297	-0-	3618	3	14	9	Y	13					23

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6180	-0-	-361	-0-	281	1	5899	3	N	-0-					7
04	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	253	1	5645	3	N	-0-					7
05	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	222	1	5837	3	N	-0-					7
06	6180	X	5843	-0-	-337	-0-	324	1	5516	3	N	3					10
							3	9									
07	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	303	1	5605	3	N	5					15
							6	9									
08	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	292	1	5161	3	N	-0-					15

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	131	1	2741	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2636	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	124	1	2111	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2883	X	1715	-0-	-1168	-0-	88	1	1626	3	Y	1					1
							1	9									
08	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	120	1	2123	3	Y	4					5
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4493	-0-	-901	-0-	205	1	4288	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	3973	-0-	-1247	-0-	171	1	3802	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4058	-0-	-1274	-0-	149	1	3909	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3891	-0-	-1059	-0-	216	1	3675	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	206	1	3813	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	220	1	3885	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	102	1	2143	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	83	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	79	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	2052	-0-	-108	-0-	114	1	1938	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	105	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	119	1	2108	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	155	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	144	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	97	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2612	-0-	-1288	-0-	145	1	2467	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	166	1	3073	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	176	1	3116	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	132	1	2765	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	121	1	2705	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
05	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	109	1	2867	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	151	1	2571	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	133	1	2456	3	Y	-0-					2
08	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	132	1	2336	3	Y	5					7
							6	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	116	1	2421	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	100	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	79	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	93	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	76	1	1411	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	104	1	1840	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6700	-0-	-337	-0-	305	1	6395	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6386	-0-	-334	-0-	274	1	6112	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6503	-0-	-441	-0-	239	1	6264	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	5986	-0-	-734	-0-	332	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	312	1	5768	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	343	1	6056	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7416	-0-	-1419	-0-	338	1	7078	3	Y	-0-			-0-
04	8070	X	6998	-0-	-1072	-0-	301	1	6697	3	Y	-0-			-0-
05	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	263	1	6919	3	Y	-0-			-0-
06	7470	X	6908	-0-	-562	-0-	383	1	6525	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	7045	-0-	-364	-0-	361	1	6684	3	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6890	-0-	-519	-0-	369	1	6521	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	1			1
							1	9							
04	630	N	194	-0-	-436	-0-	13	1	180	3	Y	1			2
							1	9							
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	2	1	144	3	Y	2			4
							2	9							
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			Y	-0-			4
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-			4
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			4

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

03	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	148	1	3098	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	136	1	3038	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	117	1	3075	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	2867	-0-	-463	-0-	159	1	2708	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	150	1	2780	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	162	1	2862	3	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

03	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	114	1	2392	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2522	-0-	-1108	-0-	108	1	2414	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	94	1	2466	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	2487	-0-	-1113	-0-	138	1	2349	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	108	1	2000	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	1735	-0-	-869	-0-	93	1	1642	3	N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

03	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	167	1	3498	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	152	1	3382	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	133	1	3483	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	193	1	3287	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	183	1	3387	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	190	1	3364	3	Y	-0-			-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	283	1	5934	3	Y	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	236	1	5267	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	173	1	4553	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4435	-0-	-545	-0-	246	1	4189	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	236	1	4374	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4556	-0-	-590	-0-	244	1	4306	3	Y	5					5
							6	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	39	9	1			39
							43	9									
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	121	1	2688	3	Y	9	33	1			15
							10	9									
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	108	1	2832	3	Y	7					22
							8	9									
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	155	1	2639	3	Y	3					25
							3	9									
07	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	154	1	2846	3	Y	5					30
							6	9									
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	161	1	2844	3	Y	10					40
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	233	1	4890	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4462	-0-	-938	-0-	192	1	4270	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4112	-0-	-1375	-0-	151	1	3961	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	2753	-0-	-2377	-0-	153	1	2600	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3544	-0-	-1664	-0-	182	1	3362	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3553	-0-	-1562	-0-	190	1	3363	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	254	1	5322	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	228	1	5086	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5389	-0-	-501	-0-	198	1	5191	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4836	-0-	-564	-0-	268	1	4568	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	276	1	5105	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	262	1	4633	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	250	1	5243	3	Y	-0-					4
04	5460	X	4557	-0-	-903	-0-	196	1	4361	3	Y	-0-					4
05	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	171	1	4479	3	Y	-0-					4
06	5430	X	4521	-0-	-909	-0-	251	1	4269	3	Y	1					5
							1	9									
07	5518	X	4249	-0-	-1269	-0-	218	1	4029	3	Y	2					7
							2	9									
08	5487	X	4123	-0-	-1364	-0-	221	1	3902	3	Y	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	222	1	4650	3	Y	-0-					12
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	189	1	4209	3	Y	-0-					12
05	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	162	1	4264	3	Y	-0-					12
06	4950	X	3647	-0-	-1303	-0-	202	1	3442	3	Y	3					15
							3	9									
07	5053	X	2884	-0-	-2169	-0-	147	1	2730	3	Y	6					21
							7	9									
08	4867	X	4083	-0-	-784	-0-	219	1	3864	3	Y	-0-					21

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	155	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	137	1	3061	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	123	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	183	1	3111	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	166	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	171	1	3029	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4138	-0-	-698	-0-	188	1	3950	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	168	1	3734	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	125	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3063	-0-	-1197	-0-	170	1	2893	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	162	1	2998	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	167	1	2947	3	Y	7					7
							8	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	196	1	4099	3	Y	-0-					1
04	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	176	1	3922	3	Y	-0-					1
05	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	153	1	4014	3	Y	-0-					1
06	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	221	1	3758	3	Y	1					2
							1	9									
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	211	1	3898	3	Y	3					5
							3	9									
08	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	218	1	3853	3	Y	-0-					5

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	348	1	7295	3	Y	12					14
							13	9									
04	7620	X	7362	-0-	-258	-0-	316	1	7046	3	Y	-0-					14
05	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	274	1	7182	3	Y	16					30
							18	9									
06	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	403	1	6859	3	Y	37	4	1			63
							41	9									
*07	7719	X	7391	-0-	-328	-0-	379	1	7008	3	Y	4	45	1			22
							4	9									
08	7657	X	7310	-0-	-347	-0-	391	1	6910	3	Y	8					27
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	210	1	4402	3	Y	20					20
							22	9									
04	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	177	1	3951	3	Y	-0-					20
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	166	1	4368	3	Y	-0-					20
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	237	1	4038	3	Y	18					38
							20	9									
07	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	226	1	4186	3	Y	-0-					38
08	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	229	1	4038	3	Y	-0-					38

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	191	1	3996	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	170	1	3790	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	149	1	3902	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3862	-0-	-278	-0-	214	1	3648	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	203	1	3751	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	211	1	3731	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	346	1	7245	3	Y	7					8
							8	9									
04	8250	X	7316	-0-	-934	-0-	314	1	7002	3	Y	-0-					8
05	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	278	1	7296	3	Y	9					17
							10	9									
06	7590	X	7224	-0-	-366	-0-	399	1	6804	3	Y	19	2	1			34
							21	9									
*07	7657	X	7306	-0-	-351	-0-	374	1	6926	3	Y	5	26	1			13
							6	9									
08	7595	X	7253	-0-	-342	-0-	388	1	6859	3	Y	5					21
							6	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8352	-0-	-18	-0-	1278	1	7008	3	N	60	42	1			18
							66	9									
04	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	797	1	7214	3	N	-0-	18	1			-0-
05	8525	X	7893	-0-	-632	-0-	801	1	7092	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	1820	-0-	-6430	-0-	183	1	1637	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6734	-0-	-1605	-0-	697	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	807	1	6884	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	215	1	4497	3	Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	189	1	4212	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	167	1	4373	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	241	1	4104	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	227	1	4204	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4402	-0-	-310	-0-	236	1	4166	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	281	1	4314	3	Y	18					52
							20	9									
04	5370	X	4057	-0-	-1313	-0-	119	1	3923	3	Y	14	61	1			5
							15	9									
05	5549	X	4498	-0-	-1051	-0-	4488	3	10	9	Y	9					14
06	5310	X	4041	-0-	-1269	-0-	4027	3	14	9	Y	13					27
07	5115	X	3978	-0-	-1137	-0-	3970	3	8	9	Y	7					34
08	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	3868	3	7	9	Y	6	35	1			5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6983	-0-	-1542	-0-	318	1	6665	3	Y	-0-					6
04	8250	X	6340	-0-	-1910	-0-	272	1	6058	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
05	8153	X	6456	-0-	-1697	-0-	237	1	6216	3	Y	3					5
							3	9									
06	7590	X	5789	-0-	-1801	-0-	321	1	5467	3	Y	1					6
							1	9									
07	7192	X	5998	-0-	-1194	-0-	307	1	5684	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
08	6975	X	6250	-0-	-725	-0-	334	1	5908	3	Y	7	12	1			4
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10117	-0-	-981	-0-	461	1	9656	3	Y	-0-					9
04	10560	X	9732	-0-	-828	-0-	417	1	9302	3	Y	12	18	1			3
							13	9									
05	10726	X	9974	-0-	-752	-0-	366	1	9602	3	Y	5					8
							6	9									
06	10230	X	9328	-0-	-902	-0-	517	1	8810	3	Y	1					9
							1	9									
07	10354	X	9485	-0-	-869	-0-	486	1	8990	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
08	10106	X	9441	-0-	-665	-0-	505	1	8925	3	Y	10	16	1			7
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	250	1	5235	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5340	-0-	-270	-0-	229	1	5111	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	153	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5369	-0-	-241	-0-	298	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	279	1	5166	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	289	1	5113	3	Y	2					2
							2	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	390	1	8172	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	366	1	8163	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	318	1	8343	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	457	1	7783	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8654	-0-	-460	-0-	444	1	8210	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	456	1	8055	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	96	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	116	1	2575	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	109	1	2861	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2873	-0-	-97	-0-	159	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	159	1	2806	3	N	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3223	3	87	9	N	79	80	1			11
04	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	3			N	-0-					11
05	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3014	3	18	9	N	16					27
06	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	2896	3	11	9	N	10					37
07	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2960	3	17	9	N	15					52
08	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2619	3	3	9	N	3					55

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	420	1	4927	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	363	1	4777	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	198	1	4695	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4845	-0-	-345	-0-	387	1	4458	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	494	1	4644	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4534	-0-	-798	-0-	419	1	4115	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6882	-0-	-589	-0-	313	1	6569	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6597	-0-	-483	-0-	283	1	6314	3	Y	-0-					-0-
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	265	1	6953	3	Y	-0-					-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	388	1	6612	3	Y	-0-					-0-
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	368	1	6802	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	7125	-0-	-98	-0-	382	1	6743	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	340	1	7123	3	Y	-0-					2
04	7590	X	7052	-0-	-538	-0-	302	1	6726	3	Y	22					24
							24	9									
05	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	265	1	6948	3	Y	8	27	1			5
							9	9									
06	7440	X	6900	-0-	-540	-0-	382	1	6498	3	Y	18					23
							20	9									
07	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	359	1	6638	3	Y	13	10	1			26
							14	9									
08	7471	X	6953	-0-	-518	-0-	372	1	6579	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	205	1	4297	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4307	-0-	-133	-0-	185	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	162	1	4252	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	233	1	3970	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	221	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	230	1	4058	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	511	1	5312	3	Y	5					12
							6	9									
04	5820	X	5585	-0-	-235	-0-	376	1	5202	3	Y	6					18
							7	9									
05	6014	X	5303	-0-	-711	-0-	74	1	5209	3	Y	18					36
							20	9									
06	5820	X	5342	-0-	-478	-0-	23	1	5319	3	Y	-0-					36
07	5828	X	4304	-0-	-1524	-0-	4304	3			Y	-0-					36
08	5828	X	3644	-0-	-2184	-0-	3644	3			Y	-0-					36

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	120	1	2519	3	Y	-0-					1
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	3	Y	5					6
							6	9									
05	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					6
06	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	128	1	2183	3	Y	3					9
							3	9									
07	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	109	1	2010	3	Y	1					10
							1	9									
08	2635	X	1800	-0-	-835	-0-	96	1	1702	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	291	-0-	-19	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	277	-0-	-2	-0-	15	1	260	3	Y	2					2
							2	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	3	Y	4					4
							4	9									
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	100	1	1379	3	Y	2					6
							2	9									
05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	21	1	1489	3	Y	4					10
							4	9									
06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					10
07	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			Y	-0-					10
08	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	3			Y	-0-					10

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	323	1	6776	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
04	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	281	1	6258	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
05	7254	X	6589	-0-	-665	-0-	241	1	6333	3	Y	14					20
							15	9									
06	6930	X	6189	-0-	-741	-0-	341	1	5813	3	Y	32	48	1			4
							35	9									
07	7130	X	6365	-0-	-765	-0-	326	1	6035	3	Y	4					8
							4	9									
08	7130	X	6377	-0-	-753	-0-	341	1	6019	3	Y	15					23
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	531	1	6237	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6404	-0-	-196	-0-	453	1	5951	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	246	1	5845	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	5975	-0-	-565	-0-	477	1	5498	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	590	1	5555	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5522	-0-	-1236	-0-	511	1	5011	3	N	-0-					-0-

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	123	1	2586	3	N	18					30
							20	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	N	5					35
							6	9									
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	N	10					45
							11	9									
06	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	135	1	2297	3	N	3					48
							3	9									
07	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	129	1	2396	3	N	25					73
							28	9									
08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	133	1	2350	3	N	-0-					73

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3790	3	196	9	Y	178	176	1			138
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	437	1	2983	3	Y	153	168	1			123
							168	9									
05	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	341	1	2585	3	Y	169	179	1			113
							186	9									
06	3330	X	2453	-0-	-877	-0-	445	1	1898	3	Y	100	173	1			40
							110	9									
07	3441	X	1934	-0-	-1507	-0-	321	1	1497	3	Y	105	118	1			27
							116	9									
08	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	476	1	2069	3	Y	244	70	1			201
							268	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8742	-0-	-279	-0-	398	1	8344	3	Y	-0-					3
04	8820	X	8409	-0-	-411	-0-	360	1	8026	3	Y	21					24
							23	9									
05	9114	X	8585	-0-	-529	-0-	315	1	8260	3	Y	9	27	1			6
							10	9									
06	8670	X	8269	-0-	-401	-0-	457	1	7791	3	Y	19					25
							21	9									
07	8866	X	8529	-0-	-337	-0-	436	1	8079	3	Y	13	9	1			29
							14	9									
08	8742	X	8422	-0-	-320	-0-	451	1	7968	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	210	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1	4242	3	N	-0-					-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	168	1	4406	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	238	1	4055	3	N	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	241	1	4454	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	245	1	4333	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

03	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	148	1	3110	3	Y	1					1
							1	9									
04	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	134	1	2983	3	Y	4					5
							4	9									
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	116	1	3038	3	Y	17	14	1			8
							19	9									
06	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	164	1	2799	3	Y	-0-					8
07	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	153	1	2829	3	Y	-0-					8
08	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	157	1	2768	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	235	1	4921	3	Y	-0-					-0-
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	238	1	5301	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	200	1	5246	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	289	1	4924	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5379	-0-	-232	-0-	276	1	5103	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	264	1	4664	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	116	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	111	1	2479	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	87	1	2294	3	Y	24					24
							26	9									
06	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	138	1	2355	3	Y	43					67
							47	9									
07	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	124	1	2300	3	Y	21	65	1			23
							23	9									
08	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	127	1	2240	3	Y	4					27
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

03	558	X	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	95	-0-	-445	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	92	-0-	-466	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	111	-0-	-199	-0-	6	1	103	3	Y	2					2
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5923	-0-	-401	-0-	269	1	5642	3	Y	11	16	1			9
							12	9									
04	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	223	1	4978	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	187	1	4909	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	5820	X	5349	-0-	-471	-0-	297	1	5050	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	284	1	5262	3	Y	-0-					1
08	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	294	1	5196	3	Y	1					2
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	195	1	4087	3	N	100	96	1			29
							110	9									
04	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	176	1	3923	3	N	93	97	1			25
							102	9									
05	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	153	1	4025	3	N	60	59	1			26
							66	9									
06	4410	X	4092	-0-	-318	-0-	223	1	3795	3	N	67	66	1			27
							74	9									
07	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	200	1	3705	3	N	18					45
							20	9									
08	4402	X	3619	-0-	-783	-0-	194	1	3425	3	N	-0-					45

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	162	1	3395	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3455	-0-	-535	-0-	148	1	3307	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3479	-0-	-613	-0-	128	1	3351	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	189	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	185	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	193	1	3408	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2140	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	3	Y	2					4
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	3	Y	-0-					3
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	3	Y	19					22
							21	9									
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	3	Y	3					25
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3662	-0-	-864	-0-	167	1	3495	3	N	-0-					37
04	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	145	1	3231	3	N	3					40
							3	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	3	N	2					42
							2	9									
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	200	1	3401	3	N	3					45
							3	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	188	1	3480	3	N	-0-					45
08	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	196	1	3465	3	N	-0-					45

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

03	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	119	1	2492	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	92	1	2405	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	2550	X	2183	-0-	-367	-0-	121	1	2059	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	131	1	2417	3	Y	-0-					2
08	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	131	1	2309	3	Y	4					6
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

03	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	190	1	3975	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
04	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	159	1	3545	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	134	1	3509	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	4230	X	3685	-0-	-545	-0-	204	1	3477	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	209	1	3866	3	Y	-0-					2
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	224	1	3959	3	Y	4					6
							4	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

03	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	117	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	105	1	2343	3	Y	4					4
							4	9									
05	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	91	1	2386	3	Y	-0-					4
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	125	1	2127	3	Y	-0-					4
07	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	115	1	2120	3	Y	-0-					4
08	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	120	1	2128	3	Y	-0-					4

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

03	5022	X	4000	-0-	-1022	-0-	182	1	3818	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3336	-0-	-1404	-0-	143	1	3193	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3472	-0-	-1426	-0-	127	1	3345	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3518	-0-	-622	-0-	195	1	3323	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	167	1	3092	3	Y	12					12
							13	9									
08	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	167	1	2944	3	Y	7					19
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	51	1	1342	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	84	1	1426	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	94	1	1737	3	Y	-0-					1
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	3	Y	-0-	1	1			-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	7					7
							8	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

03	7316	X	4457	-0-	-2859	-0-	203	1	4254	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	4897	-0-	-1553	-0-	210	1	4687	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	3999	-0-	-2232	-0-	147	1	3852	3	Y	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	266	1	4525	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	3924	-0-	-1129	-0-	201	1	3716	3	Y	6					6
							7	9									
08	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	257	1	4534	3	Y	4					10
							4	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	17	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	30					30
							33	9									
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	231	3	Y	49	73	1			6
							54	9									
07	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					6
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	96					102
							106	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

03	7037	X	6556	-0-	-481	-0-	298	1	6251	3	Y	6					24
							7	9									
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	269	1	5999	3	Y	13	16	1			21
							14	9									
05	6758	X	6427	-0-	-331	-0-	235	1	6177	3	Y	14					35
							15	9									
06	6390	X	6194	-0-	-196	-0-	343	1	5843	3	Y	7	21	1			21
							8	9									
07	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	319	1	5908	3	Y	3					24
							3	9									
08	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	339	1	5980	3	Y	1					25
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	264	1	5541	3	N	9					20
							10	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	263	1	5867	3	N	19	28	1			11
							21	9									
05	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	204	1	5351	3	N	11					22
							12	9									
06	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	289	1	4919	3	N	11	18	1			15
							12	9									
07	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	278	1	5153	3	N	12					27
							13	9									
08	6138	X	5520	-0-	-618	-0-	296	1	5224	3	N	-0-					27

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	96	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	3	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2382	3	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1285	-0-	-1009	-0-	66	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	121	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2972	3	Y	22	16	1			6
							24	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	156	1	2661	3	Y	2					8
							2	9									
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	135	1	2504	3	Y	4					12
							4	9									
*08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	161	1	2846	3	Y	-0-					12

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1551	-0-	-1115	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	69	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	81	1	2123	3	Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	118	1	2081	3	Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	129	1	2712	3	Y	5					5
							6	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	-0-					5
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	Y	10					15
							11	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	3	Y	13	24	1			4
							14	9									
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	144	1	2662	3	Y	7					11
							8	9									
08	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	152	1	2684	3	Y	1					12
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	271	1	5673	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
04	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	246	1	5483	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	214	1	5626	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	309	1	5269	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5669	-0-	-283	-0-	291	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	306	1	5414	3	Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	81	1	1804	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	72	1	1878	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	106	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1865	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	103	1	1821	3	N	-0-					-0-

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	69	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	64	1	1182	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	66	1	1164	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	176	1	3695	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	157	1	3491	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	137	1	3599	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	197	1	3360	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	188	1	3472	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	195	1	3443	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	3	Y	5					7
							6	9									
04	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2552	3	Y	15					22
							17	9									
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	90	1	2354	3	Y	6	16	1			12
							7	9									
06	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	132	1	2256	3	Y	-0-					12
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	122	1	2260	3	Y	-0-					12
08	2790	X	2256	-0-	-534	-0-	121	1	2135	3	Y	-0-					12

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	159	1	1506	3	Y	66	70	1			17
							73	9									
04	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	152	1	1761	3	Y	55	63	1			9
							61	9									
05	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	96	1	1195	3	Y	24					33
							26	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	157	1	1447	3	Y	71	63	1			41
							78	9									
07	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	118	1	1340	3	Y	16	27	1			30
							18	9									
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	3	Y	28	41	1			17
							31	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	194	1	4065	3	Y	-0-					2
04	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	174	1	3878	3	Y	5					7
							6	9									
05	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	153	1	4021	3	Y	-0-					7
06	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	217	1	3698	3	Y	4					11
							4	9									
07	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	203	1	3755	3	Y	2					13
							2	9									
08	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	216	1	3814	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	3	N	40					40
							44	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1941	3	N	8	48	1			-0-
							9	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	78	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	51	1	869	3	N	20					20
							22	9									
07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	35	1	657	3	N	25					45
							28	9									
08	2139	N	465	-0-	-1674	-0-	25	1	437	3	N	3					48
							3	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5374	-0-	-640	-0-	245	1	5129	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5235	-0-	-495	-0-	225	1	5010	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	195	1	5125	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5178	-0-	-372	-0-	287	1	4891	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	269	1	4979	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	277	1	4894	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	122	1	2566	3	Y	21	5	1			20
							23	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	3	Y	5	18	1			7
							6	9									
05	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	92	1	2416	3	Y	4					11
							4	9									
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	160	1	2728	3	Y	1					12
							1	9									
07	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	133	1	2465	3	Y	3					15
							3	9									
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	129	1	2272	3	Y	5					20
							6	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2090	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	87	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	68	1	1795	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	106	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	96	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	21	1	557	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

03	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	110	1	2307	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	99	1	2203	3	N	23					23
							25	9									
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	87	1	2271	3	N	4	27	1			-0-
							4	9									
06	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	128	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	117	1	2159	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	120	1	2118	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	3	Y	5					5
							6	9									
04	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	53	1	1170	3	Y	-0-					5
05	1550	N	783	-0-	-767	-0-	28	1	745	3	Y	9					14
							10	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	3	Y	12	23	1			3
							13	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	87	1	1602	3	Y	6					9
							7	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	3	Y	-0-					9

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	178	1	3733	3	N	37	36	1			13
							41	9									
04	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	150	1	3337	3	N	-0-					13
05	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	129	1	3388	3	N	9					22
							10	9									
06	3810	X	3394	-0-	-416	-0-	188	1	3200	3	N	5					27
							6	9									
07	3937	X	3332	-0-	-605	-0-	170	1	3153	3	N	8					35
							9	9									
08	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	179	1	3155	3	N	-0-					35

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4552	-0-	-780	-0-	206	1	4328	3	Y	16					16
							18	9									
04	5070	X	4327	-0-	-743	-0-	186	1	4141	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	161	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	232	1	3944	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	225	1	4159	3	Y	10					10
							11	9									
08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	227	1	4009	3	Y	-0-					10

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10096	-0-	-1498	-0-	458	1	9598	3	Y	36	51	1			8
							40	9									
04	10830	X	9874	-0-	-956	-0-	423	1	9437	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	11036	X	10269	-0-	-767	-0-	376	1	9860	3	Y	30	38	1			-0-
							33	9									
06	10290	X	9855	-0-	-435	-0-	544	1	9259	3	Y	47					47
							52	9									
07	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	542	1	10026	3	Y	30	56	1			21
							33	9									
*08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	566	1	10003	3	Y	48					69
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	126	1	2643	3	Y	20					20
							22	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	110	1	2443	3	Y	6					26
							7	9									
05	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	94	1	2477	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
06	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	144	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	135	1	2501	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	124	1	2199	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

03	17236	X	10390	-0-	-6846	-0-	583	1	9807	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14321	-0-	-1819	-0-	1095	1	13182	3	N	40					40
							44	9									
05	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	1165	1	14477	3	N	4	44	1			-0-
							4	9									
06	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	827	1	13571	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	11348	-0-	-3439	-0-	632	1	10716	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	109	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
*08	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

03	10354	X	9632	-0-	-722	-0-	436	1	9129	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	390	1	8690	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
05	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	337	1	8850	3	Y	16					24
							18	9									
06	9450	X	8827	-0-	-623	-0-	488	1	8315	3	Y	22	43	1			3
							24	9									
07	9641	X	9085	-0-	-556	-0-	466	1	8616	3	Y	3					6
							3	9									
08	9641	X	8779	-0-	-862	-0-	470	1	8301	3	Y	7					13
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

03	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	155	1	3250	3	Y	-0-					9
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	143	1	3196	3	Y	2					11
							2	9									
05	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	119	1	3122	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	181	1	3076	3	Y	-0-					5
07	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	175	1	3236	3	Y	-0-					5
08	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	159	1	2806	3	Y	6					11
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	214	1	4480	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4497	3	Y	-0-					3
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	3	Y	-0-					3
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	257	1	4382	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	244	1	4512	3	Y	1					6
							1	9									
08	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	249	1	4398	3	Y	3					9
							3	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

03	7347	X	6655	-0-	-692	-0-	303	1	6352	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	270	1	6016	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	235	1	6157	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6270	-0-	-630	-0-	348	1	5922	3	Y	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	346	1	6403	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6250	-0-	-415	-0-	335	1	5915	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	163	1	3412	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	146	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	119	1	3127	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	186	1	3161	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	147	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

03	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	240	1	5037	3	Y	6					19
							7	9									
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	217	1	4840	3	Y	3	10	1			12
							3	9									
05	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	189	1	4957	3	Y	-0-					12
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	275	1	4689	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
07	5394	X	4646	-0-	-748	-0-	238	1	4405	3	Y	3					13
							3	9									
08	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	271	1	4784	3	Y	2					15
							2	9									

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	168	1	3528	3	Y	-0-					6
04	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	156	1	3466	3	Y	-0-					6
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-					6
06	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	189	1	3213	3	Y	-0-					6
07	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	164	1	3038	3	Y	-0-					6
08	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	172	1	3039	3	Y	-0-					6

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	12	-0-	-7800	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	15	-0-	-7335	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	2	-0-	-1486	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	130	1	2719	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	121	1	2685	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	105	1	2763	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	150	1	2549	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	142	1	2629	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	148	1	2610	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	204	1	4266	3	Y	-0-					10
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	187	1	4159	3	Y	2					12
							2	9									
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	152	1	4004	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	241	1	4100	3	Y	-0-					4
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	221	1	4100	3	Y	-0-					4
08	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	238	1	4199	3	Y	9					13
							10	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	116	1	2423	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
04	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	3	Y	5					12
							6	9									
05	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	95	1	2483	3	Y	10	17	1			5
							11	9									
06	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	130	1	2206	3	Y	-0-					5
07	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	126	1	2326	3	Y	-0-					5
08	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	133	1	2353	3	Y	40					45
							44	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3011	-0-	-926	-0-	137	1	2871	3	Y	3	59	1			-0-
							3	9									
04	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	123	1	2736	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	105	1	2766	3	Y	6					6
							7	9									
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	145	1	2466	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	135	1	2493	3	Y	3					10
							3	9									
08	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	137	1	2425	3	Y	30					40
							33	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	171	1	3574	3	Y	2					6
							2	9									
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	159	1	3539	3	Y	10					16
							11	9									
05	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	142	1	3718	3	Y	16	19	1			13
							18	9									
06	3690	X	3621	-0-	-69	-0-	201	1	3420	3	Y	-0-					13
07	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	179	1	3317	3	Y	-0-					13
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	191	1	3376	3	Y	1	8	1			6
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7895	-0-	-475	-0-	168	1	7727	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6714	-0-	-1326	-0-	116	1	6598	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7710	-0-	-567	-0-	122	1	7588	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7358	-0-	-622	-0-	185	1	7173	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7530	-0-	-530	-0-	171	1	7359	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7438	-0-	-467	-0-	191	1	7247	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4910	-0-	-1538	-0-	224	1	4686	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	191	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	189	1	4958	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	259	1	4416	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	234	1	4325	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	236	1	4172	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	131	1	2735	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	113	1	2520	3	Y	-0-					1
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2749	3	Y	17	13	1			5
							19	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	159	1	2709	3	Y	5					10
							6	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	150	1	2782	3	Y	3					13
							3	9									
08	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	152	1	2687	3	Y	10					23
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	209	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	189	1	4205	3	Y	20					20
							22	9									
05	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	165	1	4333	3	Y	-0-					20
06	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	224	1	3807	3	Y	-0-					20
07	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	184	1	3414	3	Y	-0-					20
08	4588	X	3768	-0-	-820	-0-	202	1	3566	3	Y	-0-					20

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	138	1	2894	3	Y	12					12
							13	9									
04	2940	X	2323	-0-	-617	-0-	100	1	2223	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	86	1	2266	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	121	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	990	-0-	-2048	-0-	51	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	50	-0-	-2988	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8654	-0-	-739	-0-	394	1	8260	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8062	-0-	-488	-0-	346	1	7716	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	7952	-0-	-728	-0-	292	1	7660	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7565	-0-	-805	-0-	420	1	7145	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	7278	-0-	-1371	-0-	373	1	6905	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7426	-0-	-1223	-0-	398	1	7028	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	N	-0-					-0-
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	4	1	204	3	N	-0-					-0-
05	496	N	154	-0-	-342	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	200	1	4202	3	Y	-0-					2
04	4590	X	4156	-0-	-434	-0-	178	1	3972	3	Y	5					7
							6	9									
05	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	157	1	4116	3	Y	-0-					7
06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	212	1	3619	3	Y	3					10
							3	9									
07	4464	X	3272	-0-	-1192	-0-	168	1	3103	3	Y	1					11
							1	9									
08	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	178	1	3148	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7739	-0-	-972	-0-	352	1	7387	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7562	-0-	-868	-0-	325	1	7237	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7495	-0-	-689	-0-	275	1	7220	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6086	-0-	-1414	-0-	338	1	5748	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	359	1	6649	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6609	-0-	-1203	-0-	354	1	6255	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	146	1	3060	3	Y	5					5
							6	9									
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	140	1	3113	3	Y	-0-					5
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	125	1	3278	3	Y	10					15
							11	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	178	1	3024	3	Y	13	25	1			3
							14	9									
07	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	169	1	3137	3	Y	7					10
							8	9									
08	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	174	1	3081	3	Y	8					18
							9	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

03	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	225	1	4716	3	Y	3	70	1			-0-
							3	9									
04	4980	X	4830	-0-	-150	-0-	207	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	182	1	4791	3	Y	9					9
							10	9									
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	266	1	4528	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	239	1	4423	3	Y	2					10
							2	9									
08	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	255	1	4498	3	Y	-0-					10

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

03	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	228	1	4789	3	Y	9					9
							10	9									
04	5040	X	4879	-0-	-161	-0-	209	1	4669	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
05	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	183	1	4804	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	258	1	4402	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	233	1	4313	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	244	1	4305	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	231	1	4842	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	160	1	3565	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3792	-0-	-1128	-0-	210	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3623	-0-	-1461	-0-	186	1	3437	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	209	1	3692	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

03	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	139	1	2906	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	133	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	117	1	3064	3	Y	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	191	1	3250	3	Y	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	174	1	3220	3	Y	-0-					-0-
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	177	1	3132	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	205	1	4295	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	183	1	4078	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	167	1	4380	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	236	1	4017	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	215	1	3987	3	Y	8					8
							9	9									
08	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	212	1	3745	3	Y	4					12
							4	9									

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	249	1	5222	3	Y	-0-					-0-
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	233	1	5192	3	Y	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	207	1	5424	3	Y	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	305	1	5200	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	280	1	5183	3	Y	8					8
							9	9									
08	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	300	1	5304	3	Y	5					13
							6	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	4					4
							4	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	136	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					2
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					2

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	139	1	2920	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	126	1	2808	3	Y	5					10
							6	9									
05	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	110	1	2876	3	Y	3					13
							3	9									
06	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	158	1	2697	3	Y	3	8	1			8
							3	9									
07	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	148	1	2740	3	Y	-0-					8
08	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	155	1	2743	3	Y	-0-					8

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	224	1	4691	3	Y	5					5
							6	9									
04	5010	X	4639	-0-	-371	-0-	199	1	4440	3	Y	-0-					5
05	5084	X	4728	-0-	-356	-0-	173	1	4543	3	Y	11					16
							12	9									
06	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	251	1	4283	3	Y	14	27	1			3
							15	9									
07	4929	X	4416	-0-	-513	-0-	226	1	4182	3	Y	7					10
							8	9									
08	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	240	1	4245	3	Y	6					16
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2556	-0-	-761	-0-	115	1	2411	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
04	3300	X	1970	-0-	-1330	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3410	X	2129	-0-	-1281	-0-	78	1	2051	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1887	-0-	-1413	-0-	105	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1683	-0-	-1479	-0-	86	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	103	1	1817	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	249	1	5218	3	Y	3					6
							3	9									
04	5610	X	5173	-0-	-437	-0-	222	1	4940	3	Y	10					16
							11	9									
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	196	1	5134	3	Y	16	21	1			11
							18	9									
06	5430	X	5038	-0-	-392	-0-	279	1	4759	3	Y	-0-					11
07	5456	X	5226	-0-	-230	-0-	268	1	4958	3	Y	-0-					11
08	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	267	1	4713	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	Y	23					33
							25	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	64	1	1420	3	Y	12	40	1			5
							13	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-					5
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	3	Y	-0-					5
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1849	3	Y	-0-					5
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	75	1	1321	3	Y	7					12
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1751	3	Y	28					40
							31	9									
04	2520	N	1960	-0-	-560	-0-	83	1	1860	3	Y	15	47	1			8
							17	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	3	Y	-0-					8
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	92	1	1565	3	Y	-0-					8
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	99	1	1835	3	Y	-0-					8
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1949	3	Y	-0-					8

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	185	1	3888	3	Y	-0-					8
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	3	Y	2					10
							2	9									
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	134	1	3532	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	213	1	3621	3	Y	-0-					3
07	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	185	1	3417	3	Y	-0-					3
08	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	211	1	3727	3	Y	10					13
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	307	1	6442	3	N	-0-					20
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	276	1	6161	3	N	-0-					20
05	6944	X	6594	-0-	-350	-0-	241	1	6334	3	N	17					37
							19	9									
06	6720	X	6283	-0-	-437	-0-	348	1	5935	3	N	-0-					37
07	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	324	1	6003	3	N	-0-					37
08	6758	X	6456	-0-	-302	-0-	346	1	6110	3	N	-0-					37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7232	-0-	-1572	-0-	329	1	6903	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6896	-0-	-964	-0-	296	1	6600	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7036	-0-	-869	-0-	258	1	6778	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6661	-0-	-779	-0-	369	1	6292	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	348	1	6450	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	5775	-0-	-1448	-0-	309	1	5466	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	74	1	1656	3	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	88	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	77	1	1431	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	76	1	1343	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2798	-0-	-953	-0-	127	1	2657	3	Y	13	20	1			12
							14	9									
04	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	118	1	2636	3	Y	13	16	1			9
							14	9									
05	3751	X	2712	-0-	-1039	-0-	99	1	2606	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
06	3090	X	2429	-0-	-661	-0-	134	1	2286	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	126	1	2324	3	Y	-0-					4
08	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	142	1	2509	3	Y	-0-					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	3	Y	13	19	1			11
							14	9									
04	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	94	1	2102	3	Y	12	15	1			8
							13	9									
05	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	92	1	2414	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	144	1	2459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	-0-					2
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	136	1	2396	3	Y	35					37
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	232	1	4858	3	Y	-0-					2
04	5190	X	4805	-0-	-385	-0-	206	1	4593	3	Y	5					7
							6	9									
05	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	182	1	4790	3	Y	-0-					7
06	5040	X	4854	-0-	-186	-0-	269	1	4582	3	Y	3					10
							3	9									
07	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	253	1	4692	3	Y	1					11
							1	9									
08	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	259	1	4574	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6084	-0-	-333	-0-	277	1	5807	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	246	1	5481	3	Y	1					1
							1	9									
05	6293	X	5913	-0-	-380	-0-	217	1	5696	3	Y	-0-					1
06	6060	X	5665	-0-	-395	-0-	314	1	5351	3	Y	-0-					1
07	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	294	1	5446	3	Y	-0-					1
08	6076	X	5681	-0-	-395	-0-	304	1	5377	3	Y	-0-					1

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	101	1	2110	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2180	3	Y	18					18
							20	9									
06	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	112	1	1914	3	Y	-0-					18
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	132	1	2442	3	Y	15	24	1			9
							17	9									
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2419	3	Y	2					11
							2	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	3	Y	16					16
							18	9									
04	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	84	1	1868	3	Y	14					30
							15	9									
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	69	1	1821	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	3	Y	23					31
							25	9									
07	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	96	1	1770	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	100	1	1769	3	Y	8					14
							9	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	77	1	1624	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1612	-0-	-488	-0-	69	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	86	1	1463	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	74	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	70	1	1244	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12019	-0-	-1931	-0-	542 117	1 9	11360	3	Y	106	93	1			21
04	12690	X	11834	-0-	-856	-0-	505 63	1 9	11266	3	Y	57	70	1			8
05	13113	X	10021	-0-	-3092	-0-	367 8	1 9	9646	3	Y	7	14	1			1
06	12270	X	10262	-0-	-2008	-0-	568 24	1 9	9670	3	Y	22	14	1			9
07	12214	X	9995	-0-	-2219	-0-	511 28	1 9	9456	3	Y	25					34
08	12214	X	9970	-0-	-2244	-0-	531 65	1 9	9374	3	Y	59	37	1			56

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1392	-0-	-1305	-0-	1272	3	120	9	Y	109					142
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	346 68	1 9	2363	3	Y	62	174	1			30
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	333 52	1 9	2517	3	Y	47	44	1			33
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	573 174	1 9	2445	3	Y	158	75	1			116
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	521 21	1 9	2436	3	Y	19	15	1			120
08	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	531 30	1 9	2307	3	Y	27	86	1			61

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4918	-0-	-941	-0-	224	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	205	1	4564	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	179	1	4694	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	2356	-0-	-3134	-0-	131	1	2225	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	4929	X	7	-0-	-4922	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	152	1	3193	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3032	-0-	-538	-0-	130	1	2902	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	112	1	2928	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	177	1	3019	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	160	1	2959	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	167	1	2947	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5424	-0-	-590	-0-	247	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5128	-0-	-692	-0-	220	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	189	1	4956	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	274	1	4673	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	259	1	4793	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	264	1	4661	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	256	1	5373	3	Y	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	274	1	6101	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	230	1	6043	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5947	-0-	-23	-0-	330	1	5617	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5964	-0-	-639	-0-	306	1	5658	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5789	-0-	-814	-0-	310	1	5479	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	123	1	2572	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
04	3690	X	2760	-0-	-930	-0-	118	1	2638	3	Y	4					6
							4	9									
05	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	100	1	2617	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	184	1	3136	3	Y	-0-					3
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	3	Y	-0-					3
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	201	1	3552	3	Y	7					10
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	443	1	9278	3	Y	117	100	1			31
							129	9									
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	424	1	9454	3	Y	77	90	1			18
							85	9									
05	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	268	1	7032	3	Y	75	69	1			24
							83	9									
06	9540	X	6520	-0-	-3020	-0-	357	1	6087	3	Y	69	47	1			46
							76	9									
07	10292	X	564	-0-	-9728	-0-	29	1	531	3	Y	4					50
							4	9									
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	50	1			-0-

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	194	1	4074	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
04	3000	N	3786	-0-	786	786	162	1	3620	3	Y	4					7
							4	9									
05	3100	N	3311	-0-	211	997	121	1	3181	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
06	4631	X	3634	-0-	-997	-0-	201	1	3422	3	Y	10					13
							11	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	186	1	3442	3	Y	4					17
							4	9									
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	3	Y	4					21
							4	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	244	1	5113	3	Y	16					16
							18	9									
04	6450	X	5286	-0-	-1164	-0-	226	1	5042	3	Y	16	32	1			-0-
							18	9									
05	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	227	1	5971	3	Y	-0-					-0-
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	441	1	7511	3	Y	-0-					-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	380	1	7025	3	Y	-0-					-0-
*08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	340	1	6008	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	155	1	3246	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
04	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	171	1	3821	3	Y	-0-					4
05	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	166	1	4358	3	Y	-0-					4
06	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	244	1	4150	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	210	1	3879	3	Y	1					8
							1	9									
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	214	1	3776	3	Y	3					11
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6112	-0-	-305	-0-	277	1	5809	3	Y	24	11	1			22
							26	9									
04	6300	X	5549	-0-	-751	-0-	237	1	5289	3	Y	21	24	1			19
							23	9									
05	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	217	1	5709	3	Y	7	16	1			10
							8	9									
06	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	311	1	5305	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	294	1	5447	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
08	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	302	1	5336	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7764	-0-	-141	-0-	352	1	7386	3	Y	24	11	1			25
							26	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	325	1	7254	3	Y	22	25	1			22
							24	9									
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	284	1	7450	3	Y	6	16	1			12
							7	9									
06	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	399	1	6799	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	344	1	6372	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	7843	X	6807	-0-	-1036	-0-	364	1	6437	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1618	-0-	-1234	-0-	71	1	1478	3	Y	63	88	1			38
							69	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	144	1	3198	3	Y	38					76
							42	9									
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	105	1	2744	3	Y	40	72	1			44
							44	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2578	3	Y	39					83
							43	9									
07	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	132	1	2443	3	Y	6					89
							7	9									
08	3503	X	2113	-0-	-1390	-0-	112	1	1975	3	Y	24	81	1			32
							26	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	159	1	3325	3	Y	-0-	3	1			2
04	3900	X	2838	-0-	-1062	-0-	122	1	2716	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	13	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	104	1	2647	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3627	X	2742	-0-	-885	-0-	69	1	2673	3	Y	-0-					1
08	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	26	1	2849	3	Y	4					5
							4	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	27	75	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	71					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	19	93	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	86					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	2					102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5139	-0-	-1743	-0-	109	1	4997	3	Y	30					102
							33	9									
04	5910	X	4913	-0-	-997	-0-	84	1	4771	3	Y	53					155
							58	9									
05	6107	X	5137	-0-	-970	-0-	82	1	5055	3	Y	-0-	69	1			86
06	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	129	1	4983	3	Y	-0-					86
07	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	104	1	4484	3	Y	-0-					86
*08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	142	1	5381	3	Y	1					87
							1	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	249	1	5229	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
04	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	212	1	4728	3	Y	-0-					5
05	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	185	1	4850	3	Y	3					8
							3	9									
06	5310	X	4852	-0-	-458	-0-	269	1	4581	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	240	1	4446	3	Y	-0-					4
08	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	222	1	3915	3	Y	-0-					4

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	724	1	7533	3	N	7					7
							8	9									
04	8250	X	7630	-0-	-620	-0-	512	1	7100	3	N	16					23
							18	9									
05	8339	X	7811	-0-	-528	-0-	108	1	7684	3	N	17					40
							19	9									
06	8070	X	6873	-0-	-1197	-0-	29	1	6844	3	N	-0-					40
07	8339	X	7613	-0-	-726	-0-	7613	3			N	-0-					40
08	8277	X	7518	-0-	-759	-0-	7487	3	31	9	N	28					68

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9414	-0-	-1870	-0-	429	1	8985	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	9028	-0-	-2912	-0-	388	1	8640	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	9073	-0-	-3265	-0-	333	1	8740	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8660	-0-	-790	-0-	480	1	8180	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8792	-0-	-973	-0-	451	1	8341	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	8591	-0-	-833	-0-	460	1	8131	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	262	1	5488	3	Y	-0-					11
04	5700	X	5180	-0-	-520	-0-	222	1	4958	3	Y	-0-					11
05	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	192	1	5045	3	Y	-0-					11
06	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	297	1	5056	3	Y	-0-					11
07	5735	X	4853	-0-	-882	-0-	249	1	4604	3	Y	-0-					11
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	292	1	5166	3	Y	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	105	1	2204	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	96	1	2128	3	Y	2					3
							2	9									
05	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	72	1	1890	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2340	X	1687	-0-	-653	-0-	94	1	1593	3	Y	-0-					1
07	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	89	1	1657	3	Y	-0-					1
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	94	1	1652	3	Y	-0-					1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	306	1	6414	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	276	1	6144	3	Y	-0-					-0-
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	232	1	6087	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5287	-0-	-803	-0-	293	1	4994	3	Y	-0-					-0-
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	339	1	6278	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	337	1	5945	3	Y	-0-					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	99	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	81	1	2136	3	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	118	1	2176	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	117	1	2059	3	Y	-0-					-0-

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	214	1	4493	3	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	186	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	164	1	4308	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4411	-0-	-149	-0-	245	1	4166	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	230	1	4254	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	245	1	4332	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	244	1	5115	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3928	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	182	1	4784	3	Y	-0-					6
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	274	1	4667	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	253	1	4689	3	Y	-0-					-0-
*08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	261	1	4603	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9609	-0-	-1272	-0-	438	1	9171	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	394	1	8772	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	327	1	8576	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	490	1	8337	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	8955	-0-	-903	-0-	459	1	8496	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8861	-0-	-749	-0-	475	1	8386	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

03	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	247	1	5167	3	Y	29	45	1			7
							32	9									
04	5940	X	5297	-0-	-643	-0-	227	1	5057	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
05	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	195	1	5132	3	Y	30	37	1			1
							33	9									
06	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	285	1	4849	3	Y	40					41
							44	9									
07	5487	X	1272	-0-	-4215	-0-	65	1	1196	3	Y	10	36	1			15
							11	9									
08	5487	X	4147	-0-	-1340	-0-	221	1	3897	3	Y	26					41
							29	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

03	3689	X	2072	-0-	-1617	-0-	92	1	1929	3	Y	46	61	1			8
							51	9									
04	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	66	1	1474	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
05	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	83	1	2172	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
06	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	118	1	2012	3	Y	39					39
							43	9									
07	2077	X	1633	-0-	-444	-0-	83	1	1535	3	Y	14	39	1			14
							15	9									
08	2294	X	1622	-0-	-672	-0-	86	1	1514	3	Y	20					34
							22	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

03	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	1117	1	23414	3	Y	147	135	1			38
							162	9									
04	24030	X	23798	-0-	-232	-0-	1017	1	22673	3	Y	98	116	1			20
							108	9									
05	24831	X	23777	-0-	-1054	-0-	868	1	22799	3	Y	100	91	1			29
							110	9									
06	23910	X	22905	-0-	-1005	-0-	1265	1	21537	3	Y	94	64	1			59
							103	9									
07	24707	X	22867	-0-	-1840	-0-	1170	1	21645	3	Y	47					106
							52	9									
08	24707	X	22934	-0-	-1773	-0-	1225	1	21632	3	Y	70	67	1			109
							77	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

03	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	234	1	4903	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	210	1	4680	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	185	1	4868	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	272	1	4628	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	253	1	4692	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	267	1	4725	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	144	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	2843	-0-	-1747	-0-	122	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	2852	-0-	-1798	-0-	105	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3048	-0-	-1392	-0-	169	1	2879	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	172	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	157	1	2775	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	115	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	104	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	89	-0-	-2521	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	37	-0-	-2567	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	21	-0-	-2521	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	8	-0-	-4580	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	40	-0-	-3740	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	99	-0-	-521	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	297	1	6231	3	N	-0-					37
04	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	270	1	6016	3	N	-0-					37
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	236	1	6188	3	N	-0-					37
06	6690	X	6164	-0-	-526	-0-	342	1	5822	3	N	-0-					37
07	6913	X	6319	-0-	-594	-0-	324	1	5995	3	N	-0-					37
08	6541	X	5134	-0-	-1407	-0-	275	1	4859	3	N	-0-					37

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5618	-0-	-675	-0-	255	1	5348	3	Y	14					14
							15	9									
04	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	235	1	5239	3	Y	6					20
							7	9									
05	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	208	1	5457	3	Y	-0-					20
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	305	1	5191	3	Y	-0-					20
07	5673	X	5571	-0-	-102	-0-	285	1	5275	3	Y	10					30
							11	9									
*08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	321	1	5665	3	Y	-0-					30

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	184	1	3864	3	Y	31					31
							34	9									
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	3	Y	13					44
							14	9									
05	5332	X	4704	-0-	-628	-0-	173	1	4530	3	Y	1	33	1			12
							1	9									
06	5010	X	4447	-0-	-563	-0-	245	1	4178	3	Y	22					34
							24	9									
07	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	258	1	4770	3	Y	2	29	1			7
							2	9									
08	5363	X	4847	-0-	-516	-0-	259	1	4580	3	Y	7					14
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	510	1	10688	3	Y	23	10	1			22
							25	9									
04	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	444	1	9906	3	Y	17	21	1			18
							19	9									
05	11470	X	10019	-0-	-1451	-0-	367	1	9645	3	Y	6	14	1			10
							7	9									
06	10890	X	9691	-0-	-1199	-0-	537	1	9146	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	11222	X	9864	-0-	-1358	-0-	505	1	9348	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	11222	X	9607	-0-	-1615	-0-	515	1	9090	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	115	1	2403	3	Y	10	26	1			13
							11	9									
04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	141	1	3132	3	Y	-0-					13
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	156	1	2652	3	Y	1					1
							1	9									
07	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	148	1	2737	3	Y	-0-					1
08	3565	X	2223	-0-	-1342	-0-	119	1	2104	3	Y	-0-	1	1			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	287	1	6005	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5596	-0-	-884	-0-	240	1	5356	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	211	1	5528	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5243	-0-	-847	-0-	291	1	4952	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	301	1	5575	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5488	-0-	-805	-0-	294	1	5194	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	493	1	10323	3	Y	11					11
							12	9									
04	11400	X	9854	-0-	-1546	-0-	423	1	9430	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
05	11470	X	8849	-0-	-2621	-0-	325	1	8524	3	Y	-0-					-0-
06	10830	X	10539	-0-	-291	-0-	584	1	9955	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	10402	-0-	-417	-0-	533	1	9869	3	Y	-0-					-0-
*08	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	580	1	10253	3	Y	-0-					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	124	1	2599	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	103	1	2299	3	Y	-0-					3
05	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	92	1	2422	3	Y	-0-					3
06	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	133	1	2272	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	124	1	2300	3	Y	1					6
							1	9									
08	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	121	1	2132	3	Y	3					9
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

03	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	243	1	5087	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	210	1	4674	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	183	1	4811	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	246	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	255	1	4721	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	264	1	4665	3	Y	-0-					-0-

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

03	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	296	1	6210	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6149	-0-	-241	-0-	264	1	5883	3	Y	2					2
							2	9									
05	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	233	1	6111	3	Y	-0-					2
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	365	1	6219	3	Y	-0-					2
07	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	326	1	6030	3	Y	-0-					2
*08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	350	1	6190	3	Y	-0-					2

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

03	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	115	1	2402	3	Y	19	27	1			13
							21	9									
04	2820	X	645	-0-	-2175	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					13
05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	173	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	155	1	2737	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

03	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	180	1	3765	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	161	1	3588	3	Y	-0-					1
05	4557	X	3864	-0-	-693	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					1
06	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	200	1	3409	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	194	1	3600	3	Y	-0-					2
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	200	1	3540	3	Y	2					4
							2	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7133	-0-	-1268	-0-	325	1	6808	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7190	-0-	-850	-0-	309	1	6881	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	265	1	6969	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7174	-0-	-686	-0-	398	1	6776	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6875	-0-	-844	-0-	352	1	6523	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	384	1	6782	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	267	1	5602	3	Y	-0-					5
04	6360	X	5913	-0-	-447	-0-	254	1	5659	3	Y	-0-					5
05	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	211	1	5552	3	Y	-0-					5
06	6120	X	5232	-0-	-888	-0-	290	1	4942	3	Y	-0-					5
07	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	287	1	5306	3	Y	-0-					5
08	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	290	1	5130	3	Y	-0-					5

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

03	12772	X	11754	-0-	-1018	-0-	534 21	1 9	11199	3	Y	19	8	1			18
04	12150	X	11373	-0-	-777	-0-	488 19	1 9	10866	3	Y	17	19	1			16
05	12493	X	11622	-0-	-871	-0-	426 6	1 9	11190	3	Y	5	13	1			8
06	11640	X	10902	-0-	-738	-0-	604 7	1 9	10291	3	Y	6	10	1			4
07	11749	X	11169	-0-	-580	-0-	572 6	1 9	10591	3	Y	5	8	1			1
08	11749	X	10845	-0-	-904	-0-	581 4	1 9	10260	3	Y	4	3	1			2

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	291	-0-	-236	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	128	1	2675	3	Y	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3732	3	Y	16					16
							18	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	126	1	3319	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
06	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	162	1	2757	3	Y	25					30
							28	9									
07	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	153	1	2824	3	Y	3	26	1			7
							3	9									
08	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	162	1	2864	3	Y	8					15
							9	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	177	-0-	-1311	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	33	-0-	-177	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	156	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	186	X	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11311	-0-	-748	-0-	514	1	10775	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	461	1	10269	3	Y	24	12	1			19
							26	9									
05	11749	X	10909	-0-	-840	-0-	400	1	10502	3	Y	6					25
							7	9									
06	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	574	1	9776	3	Y	8	26	1			7
							9	9									
07	11315	X	10565	-0-	-750	-0-	541	1	10011	3	Y	12					19
							13	9									
08	11315	X	10455	-0-	-860	-0-	560	1	9895	3	Y	-0-					19

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	224	1	4700	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	206	1	4596	3	Y	-0-					5
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	175	1	4591	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	259	1	4412	3	Y	2					2
							2	9									
07	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	244	1	4516	3	Y	-0-					2
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	253	1	4461	3	Y	-0-	2	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	109	1	2277	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	3	Y	-0-					2
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-					2
06	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	117	1	1991	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-					3
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	112	1	1972	3	Y	2					5
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1767	-0-	-744	-0-	107	1	1638	3	Y	20					56
							22	9									
04	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	48	1	1588	3	Y	16	67	1			5
							18	9									
05	2914	N	2042	-0-	-872	-0-	2030	3	12	9	Y	11					16
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14					30
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2310	3	9	9	Y	8					38
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2197	3	8	9	Y	7	38	1			7

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7416	-0-	-737	-0-	337	1	7055	3	Y	22	10	1			21
							24	9									
04	7620	X	7087	-0-	-533	-0-	303	1	6762	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
05	7781	X	7379	-0-	-402	-0-	270	1	7101	3	Y	7	15	1			10
							8	9									
06	7530	X	6755	-0-	-775	-0-	374	1	6371	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	7781	X	6361	-0-	-1420	-0-	326	1	6028	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	350	1	6180	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	171	1	3585	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	153	1	3417	3	Y	-0-					2
05	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	124	1	3256	3	Y	-0-					2
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	191	1	3257	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
07	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	182	1	3362	3	Y	-0-					5
08	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	179	1	3169	3	Y	2					7
							2	9									

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	142	1	6533	3	Y	11	33	1			23
							12	9									
04	6900	X	6718	-0-	-182	-0-	116	1	6602	3	Y	-0-	12	1			11
05	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	104	1	6459	3	Y	-0-					11
06	6570	X	6438	-0-	-132	-0-	162	1	6268	3	Y	7					18
							8	9									
07	6944	X	5480	-0-	-1464	-0-	124	1	5356	3	Y	-0-					18
08	6944	X	6693	-0-	-251	-0-	172	1	6520	3	Y	1	6	1			13
							1	9									

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7171	-0-	-517	-0-	153	1	7006	3	Y	11	34	1			23
							12	9									
04	7260	X	5661	-0-	-1599	-0-	97	1	5563	3	Y	1	12	1			12
							1	9									
05	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	100	1	6209	3	Y	5					17
							6	9									
06	7110	X	6793	-0-	-317	-0-	171	1	6615	3	Y	6					23
							7	9									
07	7316	X	3225	-0-	-4091	-0-	73	1	3152	3	Y	-0-					23
08	7161	X	5550	-0-	-1611	-0-	143	1	5407	3	Y	-0-	8	1			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4018	-0-	-973	-0-	183	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	158	1	3523	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	3647	-0-	-1344	-0-	134	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4029	-0-	-711	-0-	223	1	3806	3	Y	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	220	1	4069	3	Y	-0-					-0-
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	222	1	3926	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	220	1	4609	3	Y	40	52	1			14
							44	9									
04	5400	X	4729	-0-	-671	-0-	202	1	4492	3	Y	32	38	1			8
							35	9									
05	5456	X	4299	-0-	-1157	-0-	157	1	4116	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
06	5220	X	4410	-0-	-810	-0-	243	1	4135	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
07	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	241	1	4459	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
08	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	246	1	4349	3	Y	16	12	1			9
							18	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	21585	-0-	-2068	-0-	981	1	20564	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
04	22140	X	20225	-0-	-1915	-0-	867	1	19324	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
05	22413	X	20263	-0-	-2150	-0-	742	1	19492	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
06	21690	X	20127	-0-	-1563	-0-	1115	1	18986	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
07	21576	X	19772	-0-	-1804	-0-	1012	1	18737	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	21576	X	19229	-0-	-2347	-0-	1028	1	18161	3	Y	36	23	1			14
							40	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7350	-0-	-772	-0-	333	1	6973	3	Y	40	51	1			15
							44	9									
04	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	296	1	6589	3	Y	46	49	1			12
							51	9									
05	7719	X	7252	-0-	-467	-0-	265	1	6946	3	Y	37	41	1			8
							41	9									
06	7470	X	6885	-0-	-585	-0-	380	1	6475	3	Y	27	30	1			5
							30	9									
07	7347	X	6739	-0-	-608	-0-	343	1	6357	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
08	7347	X	6345	-0-	-1002	-0-	338	1	5975	3	Y	29	20	1			17
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5480	-0-	-410	-0-	248	1	5201	3	Y	28	39	1			15
							31	9									
04	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	233	1	5194	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
05	5952	X	5536	-0-	-416	-0-	202	1	5299	3	Y	32	32	1			11
							35	9									
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	273	1	4650	3	Y	24	27	1			8
							26	9									
07	5859	X	4088	-0-	-1771	-0-	208	1	3851	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
08	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	253	1	4473	3	Y	11	10	1			10
							12	9									

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	9468	-0-	-2808	-0-	201	1	9220	3	N	43					60
							47	9									
04	11640	X	10131	-0-	-1509	-0-	173	1	9891	3	N	61	81	1			40
							67	9									
05	11966	X	10770	-0-	-1196	-0-	171	1	10593	3	N	5					45
							6	9									
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	264	1	10227	3	N	14					59
							15	9									
07	10788	X	9074	-0-	-1714	-0-	205	1	8862	3	N	6					65
							7	9									
08	10757	X	9095	-0-	-1662	-0-	234	1	8851	3	N	9	52	1			22
							10	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	165	1	3466	3	N	41	53	1			-0-
							45	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	125	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	174	1	2967	3	N	58					58
							64	9									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	159	1	2934	3	N	22					80
							24	9									
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	158	1	2785	3	N	15					95
							17	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	127	1	5835	3	N	79	89	1			60
							87	9									
04	6060	X	5758	-0-	-302	-0-	99	1	5628	3	N	28					88
							31	9									
05	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	92	1	5684	3	N	17	71	1			34
							19	9									
06	5850	X	5717	-0-	-133	-0-	143	1	5549	3	N	23					57
							25	9									
07	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	130	1	5600	3	N	24	20	1			61
							26	9									
08	6045	X	5600	-0-	-445	-0-	143	1	5435	3	N	20	46	1			35
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	81	1	3713	3	N	21	74	1			37
							23	9									
04	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	68	1	3897	3	N	5					42
							6	9									
05	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	64	1	3963	3	N	-0-					42
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	107	1	4145	3	N	-0-					42
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1	4360	3	N	5					47
							6	9									
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	113	1	4273	3	N	5	29	1			23
							6	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10697	-0-	-897	-0-	487	1	10210	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9982	-0-	-968	-0-	428	1	9547	3	Y	6					6
							7	9									
05	11253	X	9675	-0-	-1578	-0-	354	1	9284	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
06	10590	X	9233	-0-	-1357	-0-	512	1	8714	3	Y	6					11
							7	9									
07	10943	X	9272	-0-	-1671	-0-	475	1	8795	3	Y	2					13
							2	9									
08	10695	X	9335	-0-	-1360	-0-	500	1	8831	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	387	1	8113	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8049	-0-	-561	-0-	346	1	7703	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8246	-0-	-527	-0-	303	1	7943	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	7866	-0-	-624	-0-	436	1	7430	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8083	-0-	-690	-0-	414	1	7669	3	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	429	1	7571	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	186	1	3902	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	171	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	150	1	3949	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	219	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	202	1	3735	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	211	1	3719	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2043	-0-	-654	-0-	93	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	72	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1791	-0-	-519	-0-	99	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1733	-0-	-654	-0-	89	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	310	1	6487	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6173	-0-	-487	-0-	265	1	5908	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	230	1	6046	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6121	-0-	-449	-0-	339	1	5782	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6080	-0-	-709	-0-	312	1	5768	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5871	-0-	-918	-0-	315	1	5556	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	226	1	4741	3	N	-0-	2	1			-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	193	1	4293	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	160	1	4190	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	218	1	3714	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	203	1	3752	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4381	-0-	-579	-0-	235	1	4146	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	4648	-0-	-2172	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-					3
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	231	1	5142	3	Y	-0-					3
05	6665	X	5443	-0-	-1222	-0-	200	1	5243	3	Y	-0-					3
06	6240	X	5003	-0-	-1237	-0-	277	1	4726	3	Y	-0-					3
07	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	268	1	4958	3	Y	-0-					3
08	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	266	1	4700	3	Y	-0-					3

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	300	1	6294	3	Y	-0-					7
04	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	280	1	6234	3	Y	-0-					7
05	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	236	1	6188	3	Y	-0-					7
06	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	350	1	5959	3	Y	-0-					7
07	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	330	1	6110	3	Y	-0-					7
08	6727	X	6429	-0-	-298	-0-	344	1	6085	3	Y	-0-					7

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	326	1	6825	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	292	1	6518	3	Y	55					55
							61	9									
05	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	258	1	6779	3	Y	-0-	55	1			-0-
06	7230	X	6732	-0-	-498	-0-	373	1	6359	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	351	1	6500	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6786	-0-	-375	-0-	364	1	6422	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2469	-0-	-1995	-0-	112	1	2357	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3817	-0-	-473	-0-	164	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	136	1	3567	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3136	-0-	-974	-0-	174	1	2962	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	166	1	3068	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3298	-0-	-639	-0-	177	1	3121	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10817	-0-	-994	-0-	492	1	10303	3	N	20	33	1			43
							22	9									
04	11130	X	10495	-0-	-635	-0-	450	1	10028	3	N	15					58
							17	9									
05	11501	X	10676	-0-	-825	-0-	391	1	10259	3	N	24					82
							26	9									
06	10860	X	10196	-0-	-664	-0-	564	1	9598	3	N	31	91	1			22
							34	9									
07	11098	X	10510	-0-	-588	-0-	538	1	9949	3	N	21					43
							23	9									
08	10850	X	10260	-0-	-590	-0-	549	1	9701	3	N	9					52
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

03	9269	X	7767	-0-	-1502	-0-	354	1	7413	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7422	-0-	-678	-0-	319	1	7103	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	274	1	7201	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7130	-0-	-550	-0-	393	1	6698	3	Y	35					35
							39	9									
07	7812	X	7242	-0-	-570	-0-	371	1	6862	3	Y	8	38	1			5
							9	9									
08	7781	X	7247	-0-	-534	-0-	388	1	6859	3	Y	-0-					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

03	7533	X	7353	-0-	-180	-0-	335	1	7018	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	7014	-0-	-216	-0-	301	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6707	-0-	-764	-0-	246	1	6461	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6614	-0-	-616	-0-	364	1	6198	3	Y	47					47
							52	9									
07	7409	X	6799	-0-	-610	-0-	348	1	6441	3	Y	9	49	1			7
							10	9									
*08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	453	1	8007	3	Y	-0-					7

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

03	11036	X	10350	-0-	-686	-0-	471	1	9879	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9929	-0-	-751	-0-	426	1	9503	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10127	-0-	-630	-0-	372	1	9755	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	541	1	9216	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	9848	-0-	-878	-0-	505	1	9343	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	528	1	9329	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

03	7161	X	6179	-0-	-982	-0-	281	1	5898	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	5916	-0-	-954	-0-	254	1	5662	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6371	-0-	-697	-0-	234	1	6137	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6161	-0-	-559	-0-	342	1	5819	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	3796	-0-	-2404	-0-	195	1	3601	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	156	-0-	-6230	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	367	1	7686	3	N	-0-					28
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	315	1	7027	3	N	-0-					28
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	276	1	7252	3	N	-0-					28
06	7800	X	7202	-0-	-598	-0-	399	1	6803	3	N	-0-					28
07	8060	X	7363	-0-	-697	-0-	377	1	6984	3	N	2					30
							2	9									
08	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	386	1	6820	3	N	-0-					30

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	356	-0-	-5472	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					1
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	-0-					1
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	199	1	5230	3	Y	-0-					1
06	4800	X	1566	-0-	-3234	-0-	87	1	1479	3	Y	-0-					1
*07	6200	X	341	-0-	-5859	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6200	X	166	-0-	-6034	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8810	-0-	-862	-0-	401	1	8409	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	350	1	7796	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	7692	-0-	-1143	-0-	282	1	7410	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7503	-0-	-1017	-0-	416	1	7087	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7377	-0-	-1427	-0-	378	1	6999	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7045	-0-	-1759	-0-	377	1	6668	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5715	-0-	-2159	-0-	260	1	5455	3	Y	-0-					1
04	7470	X	6054	-0-	-1416	-0-	260	1	5794	3	Y	-0-					1
05	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	226	1	5942	3	Y	-0-					1
06	7200	X	5007	-0-	-2193	-0-	278	1	4729	3	Y	-0-					1
*07	6262	X	5714	-0-	-548	-0-	293	1	5421	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6262	X	5545	-0-	-717	-0-	297	1	5248	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5388	-0-	-2393	-0-	245	1	5143	3	Y	-0-					5
04	7530	X	5429	-0-	-2101	-0-	233	1	5196	3	Y	-0-					5
05	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	231	1	6060	3	Y	-0-					5
06	6210	X	5948	-0-	-262	-0-	330	1	5618	3	Y	-0-					5
07	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	291	1	5378	3	Y	-0-					5
08	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	312	1	5505	3	Y	-0-					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8863	-0-	-623	-0-	404	1	8459	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8720	-0-	-400	-0-	374	1	8346	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8383	-0-	-1041	-0-	308	1	8075	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8528	-0-	-562	-0-	473	1	8055	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8052	-0-	-969	-0-	413	1	7639	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8773	-0-	-248	-0-	470	1	8303	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9904	-0-	-1783	-0-	451	1	9453	3	Y	-0-					-0-
04	11310	X	9804	-0-	-1506	-0-	421	1	9383	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9850	-0-	-1434	-0-	361	1	9489	3	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9346	-0-	-1004	-0-	518	1	8828	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	494	1	9137	3	Y	9					9
							10	9									
08	10137	X	6829	-0-	-3308	-0-	366	1	6457	3	Y	5					14
							6	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	349	1	7306	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6804	-0-	-996	-0-	292	1	6512	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	239	1	6264	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6309	-0-	-1101	-0-	350	1	5959	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6463	-0-	-1194	-0-	331	1	6132	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6293	-0-	-1364	-0-	337	1	5956	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6968	-0-	-720	-0-	317	1	6651	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	5168	-0-	-2062	-0-	222	1	4946	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	265	1	6958	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	334	1	5691	3	Y	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	373	1	6896	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	381	1	6724	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	503	1	10537	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	9773	-0-	-1057	-0-	420	1	9353	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10348	-0-	-843	-0-	380	1	9968	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	9324	-0-	-1506	-0-	517	1	8807	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	9961	-0-	-1137	-0-	511	1	9450	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10191	-0-	-845	-0-	546	1	9645	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	237	1	4974	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	213	1	4736	3	Y	7					7
							8	9									
05	5642	X	5049	-0-	-593	-0-	184	1	4828	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	5460	X	4678	-0-	-782	-0-	259	1	4413	3	Y	5					12
							6	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	272	1	5029	3	Y	2					14
							2	9									
*08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	284	1	5019	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	24710	-0-	-6507	-0-	1125	1	23585	3	Y	-0-					15
04	28680	X	23000	-0-	-5680	-0-	987	1	21991	3	Y	20	32	1			3
							22	9									
05	28272	X	22798	-0-	-5474	-0-	836	1	21953	3	Y	8					11
							9	9									
06	26220	X	21177	-0-	-5043	-0-	1174	1	20001	3	Y	2					13
							2	9									
07	25792	X	20987	-0-	-4805	-0-	1075	1	19899	3	Y	12	7	1			18
							13	9									
08	24707	X	20169	-0-	-4538	-0-	1080	1	19072	3	Y	15	26	1			7
							17	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34286	X	27768	-0-	-6518	-0-	1264	1	26504	3	Y	-0-					23
04	31680	X	25911	-0-	-5769	-0-	1111	1	24767	3	Y	30	46	1			7
							33	9									
05	31372	X	25577	-0-	-5795	-0-	938	1	24626	3	Y	12					19
							13	9									
06	29130	X	24096	-0-	-5034	-0-	1336	1	22757	3	Y	3					22
							3	9									
07	28892	X	24044	-0-	-4848	-0-	1232	1	22792	3	Y	18	9	1			31
							20	9									
08	27776	X	22912	-0-	-4864	-0-	1226	1	21662	3	Y	22	38	1			15
							24	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	323	1	6780	3	Y	11	16	1			5
							12	9									
04	7560	X	6665	-0-	-895	-0-	286	1	6366	3	Y	12	7	1			10
							13	9									
05	7192	X	6731	-0-	-461	-0-	247	1	6478	3	Y	5					15
							6	9									
06	6960	X	6158	-0-	-802	-0-	341	1	5810	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
07	7192	X	6365	-0-	-827	-0-	326	1	6028	3	Y	10					14
							11	9									
08	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	338	1	5974	3	Y	-0-					14

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9242	-0-	-864	-0-	420	1	8810	3	N	11	16	1			4
							12	9									
04	9600	X	8743	-0-	-857	-0-	375	1	8356	3	N	11	6	1			9
							12	9									
05	9827	X	8880	-0-	-947	-0-	326	1	8551	3	N	3					12
							3	9									
06	9510	X	8454	-0-	-1056	-0-	469	1	7981	3	N	4	13	1			3
							4	9									
*07	9238	X	8599	-0-	-639	-0-	440	1	8152	3	N	6					9
							7	9									
08	9238	X	8517	-0-	-721	-0-	456	1	8061	3	N	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8857	-0-	-1714	-0-	402	1	8436	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
04	9570	X	8545	-0-	-1025	-0-	367	1	8178	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	9889	X	8646	-0-	-1243	-0-	317	1	8329	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	7768	-0-	-1322	-0-	431	1	7337	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	7939	-0-	-1454	-0-	407	1	7532	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	7985	-0-	-881	-0-	428	1	7557	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

03	14136	X	12954	-0-	-1182	-0-	590	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	13290	X	12282	-0-	-1008	-0-	527	1	11755	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	12371	-0-	-1362	-0-	454	1	11917	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	12070	-0-	-770	-0-	669	1	11401	3	Y	-0-					-0-
07	13206	X	12742	-0-	-464	-0-	653	1	12089	3	Y	-0-					-0-
08	12958	X	12222	-0-	-736	-0-	655	1	11567	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

03	10168	X	8255	-0-	-1913	-0-	376	1	7879	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	347	1	7738	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8131	-0-	-1417	-0-	298	1	7833	3	Y	-0-					-0-
06	9240	X	7112	-0-	-2128	-0-	394	1	6718	3	Y	-0-					-0-
07	9114	X	6374	-0-	-2740	-0-	327	1	6047	3	Y	-0-					-0-
08	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	371	1	6553	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

03	8463	X	7639	-0-	-824	-0-	348	1	7291	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7289	-0-	-901	-0-	313	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7392	-0-	-916	-0-	271	1	7121	3	Y	-0-					-0-
06	7860	X	7063	-0-	-797	-0-	392	1	6671	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	382	1	7079	3	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7023	-0-	-603	-0-	376	1	6647	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

03	9548	X	8185	-0-	-1363	-0-	373	1	7812	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	317	1	7067	3	Y	-0-					-0-
05	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	277	1	7264	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	430	1	7329	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7946	-0-	-610	-0-	407	1	7539	3	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7601	-0-	-583	-0-	407	1	7194	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

03	13485	X	12184	-0-	-1301	-0-	553	1	11587	3	Y	40					40
							44	9									
04	12810	X	11819	-0-	-991	-0-	508	1	11311	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	13237	X	12125	-0-	-1112	-0-	445	1	11680	3	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11226	-0-	-804	-0-	623	1	10603	3	Y	-0-					-0-
07	12214	X	12005	-0-	-209	-0-	615	1	11390	3	Y	-0-					-0-
*08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	700	1	12365	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11146	-0-	-2401	-0-	508	1	10638	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	10394	-0-	-2386	-0-	446	1	9948	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	11192	-0-	-1394	-0-	411	1	10781	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	10256	-0-	-1924	-0-	569	1	9687	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11035	-0-	-466	-0-	566	1	10469	3	Y	-0-					-0-
08	11191	X	10852	-0-	-339	-0-	581	1	10271	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	10769	-0-	-3150	-0-	490	1	10279	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	8507	-0-	-4963	-0-	365	1	8142	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	7856	-0-	-3986	-0-	288	1	7568	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	6352	-0-	-4958	-0-	352	1	6000	3	Y	-0-					-0-
07	11129	X	7862	-0-	-3267	-0-	403	1	7459	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	7579	-0-	-3178	-0-	406	1	7173	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-					12
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	N	-0-					12
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	N	-0-					12
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	N	25					37
							28	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	8					45
							9	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	-0-					45

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	313	3	N	29					124
							32	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	221	3	N	55					179
							61	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	N	-0-					179
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	219	3	N	33	169	5			43
							36	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	N	-0-					43
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	72	1	362	3	N	-0-					43

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	18632	-0-	-2665	-0-	848	1	17784	3	N	-0-					7
04	19710	X	18622	-0-	-1088	-0-	800	1	17822	3	N	-0-					7
05	19747	X	18124	-0-	-1623	-0-	665	1	17459	3	N	-0-					7
06	19110	X	17132	-0-	-1978	-0-	950	1	16182	3	N	-0-					7
*07	19251	X	17476	-0-	-1775	-0-	896	1	16580	3	N	-0-					7
08	19251	X	17242	-0-	-2009	-0-	924	1	16318	3	N	-0-					7

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	21637	-0-	-2822	-0-	985	1	20652	3	N	-0-					8
04	22500	X	20802	-0-	-1698	-0-	893	1	19909	3	N	-0-					8
05	23250	X	21216	-0-	-2034	-0-	778	1	20438	3	N	-0-					8
06	21840	X	20221	-0-	-1619	-0-	1121	1	19100	3	N	-0-					8
*07	22413	X	20765	-0-	-1648	-0-	1064	1	19701	3	N	-0-					8
08	21638	X	19949	-0-	-1689	-0-	1069	1	18880	3	N	-0-					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	20356	-0-	-2522	-0-	925	1	19389	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	22140	X	19166	-0-	-2974	-0-	822	1	18331	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	22289	X	19461	-0-	-2828	-0-	713	1	18715	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
06	20370	X	18360	-0-	-2010	-0-	1018	1	17336	3	Y	5					5
							6	9									
07	20460	X	18506	-0-	-1954	-0-	949	1	17557	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	20367	X	18097	-0-	-2270	-0-	967	1	17084	3	Y	42					42
							46	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	216	1	4538	3	Y	59	59	1			20
							65	9									
04	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	191	1	4267	3	Y	23	43	1			-0-
							25	9									
05	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	170	1	4462	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
06	4710	X	4425	-0-	-285	-0-	245	1	4167	3	Y	12					32
							13	9									
07	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	230	1	4250	3	Y	31	33	1			30
							34	9									
08	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	235	1	4160	3	Y	38					68
							42	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	126	1	5768	3	N	80	85	1			83
							88	9									
04	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	97	1	5549	3	N	91	83	1			91
							100	9									
05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	89	1	5508	3	N	80	106	1			65
							88	9									
06	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	136	1	5264	3	N	80					145
							88	9									
07	5983	X	5121	-0-	-862	-0-	115	1	4943	3	N	57					202
							63	9									
08	5983	X	5573	-0-	-410	-0-	141	1	5348	3	N	76	177	1			101
							84	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	26317	-0-	-3660	-0-	1194	1	25022	3	Y	92	82	1			20
							101	9									
04	28710	X	24022	-0-	-4688	-0-	1028	1	22919	3	Y	68	64	1			24
							75	9									
05	28985	X	24939	-0-	-4046	-0-	913	1	23969	3	Y	52	50	1			26
							57	9									
06	26940	X	23073	-0-	-3867	-0-	1278	1	21767	3	Y	25					51
							28	9									
07	27435	X	23753	-0-	-3682	-0-	1216	1	22511	3	Y	24	45	1			30
							26	9									
08	26319	X	22954	-0-	-3365	-0-	1229	1	21711	3	Y	13					43
							14	9									

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24180	X	21665	-0-	-2515	-0-	985	1	20637	3	Y	39	35	1			4
							43	9									
04	23070	X	20029	-0-	-3041	-0-	859	1	19137	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
05	23312	X	20583	-0-	-2729	-0-	754	1	19805	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
06	22020	X	19408	-0-	-2612	-0-	1076	1	18320	3	Y	11					17
							12	9									
07	21700	X	19481	-0-	-2219	-0-	998	1	18472	3	Y	10	20	1			7
							11	9									
08	21669	X	17623	-0-	-4046	-0-	944	1	16672	3	Y	6					13
							7	9									

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	15039	-0-	-2631	-0-	683	1	14319	3	Y	34	30	1			8
							37	9									
04	17100	X	14122	-0-	-2978	-0-	605	1	13489	3	Y	25	24	1			9
							28	9									
05	17019	X	14605	-0-	-2414	-0-	535	1	14049	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
06	15570	X	13605	-0-	-1965	-0-	754	1	12841	3	Y	9					19
							10	9									
07	15283	X	13701	-0-	-1582	-0-	702	1	12989	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
08	15035	X	13413	-0-	-1622	-0-	718	1	12689	3	Y	5					16
							6	9									

BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	16394	-0-	-4438	-0-	745	1	15619	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
04	17850	X	14831	-0-	-3019	-0-	636	1	14172	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	17763	X	15423	-0-	-2340	-0-	565	1	14840	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
06	16650	X	14506	-0-	-2144	-0-	804	1	13693	3	Y	8					17
							9	9									
07	16492	X	14380	-0-	-2112	-0-	737	1	13634	3	Y	8	15	1			10
							9	9									
08	16399	X	14166	-0-	-2233	-0-	759	1	13403	3	Y	4					14
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	15375	-0-	-2791	-0-	698	1	14640	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
04	17580	X	13881	-0-	-3699	-0-	595	1	13258	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
05	17143	X	14856	-0-	-2287	-0-	544	1	14291	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
06	16050	X	14100	-0-	-1950	-0-	781	1	13309	3	Y	9					21
							10	9									
07	15965	X	13777	-0-	-2188	-0-	706	1	13061	3	Y	9	17	1			13
							10	9									
08	15376	X	13449	-0-	-1927	-0-	720	1	12723	3	Y	5					18
							6	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

03	27869	X	25295	-0-	-2574	-0-	1148	1	24055	3	Y	84	75	1			18
							92	9									
04	26610	X	23236	-0-	-3374	-0-	995	1	22173	3	Y	62	59	1			21
							68	9									
05	27125	X	24327	-0-	-2798	-0-	891	1	23384	3	Y	47	45	1			23
							52	9									
06	25650	X	22863	-0-	-2787	-0-	1267	1	21572	3	Y	22					45
							24	9									
07	25296	X	22928	-0-	-2368	-0-	1174	1	21730	3	Y	22	41	1			26
							24	9									
08	25296	X	22391	-0-	-2905	-0-	1199	1	21179	3	Y	12					38
							13	9									

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

03	30380	X	26002	-0-	-4378	-0-	1184	1	24818	3	Y	-0-					10
04	28350	X	23950	-0-	-4400	-0-	1028	1	22922	3	Y	-0-					10
05	28086	X	24497	-0-	-3589	-0-	899	1	23598	3	Y	-0-					10
06	26220	X	23016	-0-	-3204	-0-	1276	1	21740	3	Y	-0-					10
07	26288	X	23057	-0-	-3231	-0-	1182	1	21875	3	Y	-0-					10
08	26009	X	22443	-0-	-3566	-0-	1202	1	21241	3	Y	-0-					10

BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

03	23684	X	20364	-0-	-3320	-0-	927	1	19437	3	N	-0-					6
04	22380	X	18972	-0-	-3408	-0-	815	1	18157	3	N	-0-					6
05	22289	X	19293	-0-	-2996	-0-	708	1	18585	3	N	-0-					6
06	20760	X	18162	-0-	-2598	-0-	1007	1	17155	3	N	-0-					6
07	20677	X	18214	-0-	-2463	-0-	934	1	17280	3	N	-0-					6
08	20367	X	17757	-0-	-2610	-0-	951	1	16806	3	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	25523	-0-	-4051	-0-	3255	1	22268	3	Y	-0-					-0-
04	27900	X	23393	-0-	-4507	-0-	1005	1	22388	3	Y	-0-					-0-
05	27683	X	23735	-0-	-3948	-0-	871	1	22864	3	Y	-0-					-0-
06	25620	X	22312	-0-	-3308	-0-	1237	1	21075	3	Y	-0-					-0-
07	25978	X	22349	-0-	-3629	-0-	1146	1	21203	3	Y	-0-					-0-
08	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31930	X	26631	-0-	-5299	-0-	1211	1	25388	3	N	29	79	1			15
							32	9									
04	30060	X	24862	-0-	-5198	-0-	1066	1	23757	3	N	35					50
							39	9									
05	29636	X	25269	-0-	-4367	-0-	926	1	24323	3	N	18					68
							20	9									
06	27270	X	23977	-0-	-3293	-0-	1330	1	22645	3	N	2					70
							2	9									
07	26815	X	23847	-0-	-2968	-0-	1222	1	22622	3	N	3					73
							3	9									
08	26629	X	23231	-0-	-3398	-0-	1242	1	21944	3	N	41	87	1			27
							45	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					42
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	29	1	1741	2	N	-0-					42
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	23	1	2062	2	N	-0-					42
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	26	1	1616	2	N	-0-					42
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	42	1	1918	2	N	-0-					42
08	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	42	1	1858	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	N	-0-					76
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	2	N	10					86
							11	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	26	1	2310	2	N	-0-					86
06	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	19	1	1208	2	N	14					100
							15	9									
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	21	1	950	2	N	-0-					100
08	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	29	1	1275	2	N	-0-					100

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	2	N	-0-					124
04	1200	N	815	-0-	-385	-0-	13	1	802	2	N	-0-					124
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	25	1	2167	2	N	-0-					124
06	1800	N	612	-0-	-1188	-0-	10	1	602	2	N	-0-					124
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	21	1	1013	2	N	-0-					124
08	2201	N	498	-0-	-1703	-0-	11	1	487	2	N	-0-					124

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-					5
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					5
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					5
08	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					5
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					5
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					5
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					5
08	527	X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	2			Y	-0-					5
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					5
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					5
08	496	X	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					5
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					5
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					5
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					5
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					5
08	310	X	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					4
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					4
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	332	-0-	-319	-0-	60	1	272	2	N	-0-					90
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	N	7					97
							8	9									
05	713	N	60	-0-	-653	-0-	60	1			N	-0-					97
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	1			N	-0-					97
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	1			N	-0-					97
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	45	1	1252	2	N	-0-					97

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	2	41	1			40
							2	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	18					58
							20	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	2	N	79	24	1			113
							87	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	139	1	1680	2	N	-0-	37	1			76
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1935	2	N	30	22	1			84
							33	9									
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1638	2	N	100	23	1			161
							110	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-				93
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-				93
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-				93
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-				93
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-				93
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	#	1596	-0-	-140	-0-	154	1	1442	2	N	-0-				41
04	1680	#	1628	-0-	-52	-0-	166	1	1462	2	N	-0-				41
05	1736	#	1649	-0-	-87	-0-	168	1	1481	2	N	-0-				41
06	1680	#	143	-0-	-1537	-0-	20	1	123	2	N	-0-				41
07	1674	#	600	-0-	-1074	-0-	65	1	535	2	N	-0-				41
*08	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	202	1	1529	2	N	-0-				41

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10	182	-0-	182	364	182	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10	147	-0-	147	511	147	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10	163	-0-	163	674	163	2			Y	-0-					47
*08	823 N	149	-0-	-674	-0-	149	2			Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		240	-0-	240	508	240	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		184	-0-	184	692	184	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		242	-0-	242	934	242	2			Y	-0-					24
*08	1121	N	187	-0-	-934	-0-	187	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

03	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					146
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					146
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					146
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					146
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					146
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		115	-0-	115	992	115	2			N	-0-					86
04	14B DENY		135	-0-	135	1127	135	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		124	-0-	124	1251	124	2			N	-0-					86
06	14B2 EXT		130	-0-	130	1381	130	2			N	-0-					86
07		150	108	-0-	-42	1339	108	2			N	-0-					86
*08		1444 N	105	-0-	-1339	-0-	105	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					76
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					76
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					76
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					76
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					76
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	N	-0-					-0-
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-					-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1501	2	N	-0-					-0-
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	-0-					-0-
*08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	43	1	1700	2	N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613

D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	280 11	1 9	962	3	Y	10					23
04	1350	X	1338	-0-	-12	B	-0-	164 13	1 9	1161	3	Y	12	21	1			14
05	1426	X	1204	-0-	-222	B	-0-	239 14	1 9	951	3	Y	13					27
06	1380	X	1199	-0-	-181	B	-0-	235 11	1 9	953	3	Y	10					37
07	1426	X	1360	-0-	-66	B	-0-	317 10	1 9	1033	3	Y	9	20	1			26
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					Y	NO RPT					26

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981	N	2981	-0-	-0-	B	-0-	667 26	1 9	2288	3	Y	24					59
04	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	349 29	1 9	2471	3	Y	26	45	1			40
05	2635	N	2834	-0-	199	B	-0-	561 34	1 9	2239	3	Y	31					71
06	2760	N	2624	-0-	-136	B	-0-	515 23	1 9	2086	3	Y	21					92
07	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	692 22	1 9	2254	3	Y	20	43	1			69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					69

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	1973	-0-	-662 B	-0-	441	1	1514	3	N	16					454
							18	9									
04	2280	N	2069	-0-	-211 B	-0-	252	1	1786	3	N	28	32	1			450
							31	9									
05	1984	N	2353	-0-	369 B	-0-	466	1	1856	3	N	28					478
							31	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	398	1	1612	3	N	16					494
							18	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	541	1	1761	3	N	15	34	1			475
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					475

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	146	1	499	3	N	5					215
							6	9									
04	750	N	627	-0-	-123 B	-0-	77	1	543	3	N	6	10	1			211
							7	9									
05	682	N	469	-0-	-213 B	-0-	93	1	370	3	N	5					216
							6	9									
06	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	105	1	425	3	N	4					220
							4	9									
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	161	1	524	3	N	5	10	1			215
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					215

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2144	-0-	-398 B	-0-	478	1	1641	3	N	23					104
							25	9									
04	2340	N	2009	-0-	-331 B	-0-	242	1	1715	3	N	47	31	1			120
							52	9									
05	2232	N	2152	-0-	-80 B	-0-	425	1	1697	3	N	27					147
							30	9									
06	2070	N	1899	-0-	-171 B	-0-	373	1	1509	3	N	15					162
							17	9									
07	2077	N	2003	-0-	-74 B	-0-	467	1	1522	3	N	13	29	1			146
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					146

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	35	1 9	120	3	N	1					9
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	18	1 9	127	3	N	1	2	1			8
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1 9	123	3	N	2					10
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	27	2 9	109	3	N	1					11
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1 9	119	3	N	1	2	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					29
05	14B2	EXT	9	-0-	9	107	9	3			N	-0-					29
06	14B2	EXT	35	-0-	35	142	35	3			N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					29

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2388	1	9	9	N	8					124
04	2910	X	1892	-0-	-1018	-0-	1888	1	4	9	N	4					128
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					128
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4025	2	8	9	N	7					135
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					135
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					135

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					23
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					23
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					23
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					24
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	4	1	6	2	Y	14	26	1			39
							15	9									
04	960	N	525	-0-	-435	-0-	208	1	275	2	Y	38	29	1			48
							42	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	283	1	391	2	Y	38	43	1			43
							42	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	314	1	569	2	Y	40	43	1			40
							44	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	341	1	512	2	Y	38	42	1			36
							42	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	361	1	567	2	Y	48	47	1			37
							53	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	8	2	Y	50	45	1			57
							55	9									
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	71	1	94	2	Y	39	35	1			61
							43	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	131	1	181	2	Y	42	51	1			52
							46	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	98	1	178	2	Y	33	42	1			43
							36	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	122	1	182	2	Y	-0-	17	1			26
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	132	1	208	2	Y	-0-	11	1			15

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19 253	1 9	32	2	Y	230	167	1			195
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	319 242	1 9	295	2	Y	220	158	1			257
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	394 218	1 9	297	2	Y	198	227	1			228
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	373 224	1 9	371	2	Y	204	222	1			210
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	410	1	363	2	Y	-0-	84	1			126
08	899	N	782	-0-	-117	-0-	412	1	370	2	Y	-0-	53	1			73

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	61	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	95	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	98	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	116	1	173	2	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	160	2	Y	2	1	1			1

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	52	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	100	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	107	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	112	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	95	1	148	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

03	2635	X	10	-0-	-2625	-0-	3	1	5	2	Y	2	10	1			16
							2	9									
04	2130	N	966	-0-	-1164	-0-	407	1	539	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	727	1	1006	2	Y	20	21	1			20
							22	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	583	1	1057	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	764	1	1147	2	Y	20	21	1			18
							22	9									
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	639	1	1004	2	Y	-0-	8	1			10

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	733	-0-	-569	-0-	260	1	473	2	N	-0-					68
04	1680	N	258	-0-	-1422	-0-	120	1	138	2	N	-0-					68
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	280	1	58	2	N	-0-					68
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	70	1	2	2	N	-0-					68
*08	3100	N	3370	-0-	270	270	270	1	3074	2	N	24					92
							26	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	Y	7					9
							8	9									
04	600	N	893	-0-	293	293	70	1	819	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	1272	N	979	-0-	-293	-0-	74	1	901	2	Y	4					7
							4	9									
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	945	2	Y	3					10
							3	9									
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	881	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	80	1	871	2	Y	4					10
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	82	1	953	2	Y	6					11
							7	9									
04	600	N	998	-0-	398	398	78	1	916	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
05	1348	N	950	-0-	-398	-0-	72	1	875	2	Y	3					7
							3	9									
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	79	1	932	2	Y	3					10
							3	9									
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	83	1	933	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
*08	3100	N	3905	-0-	805	805	329	1	3557	2	Y	17					23
							19	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1					8
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	1					8
							1	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					8
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	171	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					4

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	2					7
							2	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-	2	1			5
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	1					6
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	185	2	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	4	1			3
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					3

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	98	1	1146	2	Y	7					15
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1					14
							1	9									
06	1200	N	124	-0-	-1076	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					14
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	11	1	128	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					6

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	6					7
							7	9									
04	600	N	803	-0-	203	203	63	1	737	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
05	1072	N	869	-0-	-203	-0-	66	1	800	2	Y	3					4
							3	9									
06	1080	N	590	-0-	-490	-0-	46	1	542	2	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	55	1	618	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	50	1	543	2	Y	2					6
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	2	Y	8					8
							9	9									
04	600	N	1655	-0-	1055	1055	129	1	1518	2	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	2439	N	1384	-0-	-1055	-0-	105	1	1272	2	Y	6					2
							7	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	152	1	1785	2	Y	6					8
							7	9									
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	107	1	1201	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	93	1	1011	2	Y	4					10
							4	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	Y	3					7
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	3					6
							3	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	Y	2					8
							2	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	49	1	547	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	43	1	465	2	Y	2					6
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	5					7
							6	9									
04	600	N	900	-0-	300	300	70	1	826	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
05	1164	N	864	-0-	-300	-0-	66	1	795	2	Y	3					4
							3	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	67	1	791	2	Y	3					7
							3	9									
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	71	1	791	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*08	744	N	723	-0-	-21	-0-	61	1	658	2	Y	4					8
							4	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

03	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	416	1	1830	2	Y	23					245
							25	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	409	1	751	2	Y	2					247
							2	9									
06	3330	X	909	-0-	-2421	-0-	396	1	513	2	Y	-0-					247
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1428	1	3757	2	Y	-0-					247
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					247

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	7					12
							8	9									
04	600	N	932	-0-	332	332	73	1	855	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
05	1613	N	1281	-0-	-332	-0-	97	1	1178	2	Y	5					10
							6	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	2	Y	4					14
							4	9									
*07	3100	N	5182	-0-	2082	2082	423	1	4733	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
*08	2082	N	-0-	-0-	-2082	-0-					Y	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

03	589	N	335	-0-	-254	-0-	61	1	268	2	N	5					31
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	198	1	364	2	N	1					32
							1	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	77	1	100	2	N	2					34
							2	9									
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	219	2	N	2					36
							2	9									
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			N	-0-					36

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	241	-0-		-69	-0-	19	1	220	2	Y	2					7
								2	9									
04	320	N	320	-0-		-0-	-0-	25	1	293	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
05	356	N	356	-0-		-0-	-0-	27	1	328	2	Y	1					6
								1	9									
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	23	1	272	2	Y	1					7
								1	9									
07	341	N	323	-0-		-18	-0-	26	1	296	2	Y	1	5	1			3
								1	9									
08	341	N	234	-0-		-107	-0-	20	1	213	2	Y	1					4
								1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	238	1	1049	2	Y	20					49
								22	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					49
05	494	N	494	-0-		-0-	-0-	174	1	319	2	Y	1					50
								1	9									
06	1260	N	238	-0-		-1022	-0-	103	1	133	2	Y	2					52
								2	9									
*07	617	N	617	-0-		-0-	-0-	169	1	444	2	Y	4					56
								4	9									
08	496	N	426	-0-		-70	-0-	426	2			Y	-0-					56

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-		-0-	-0-	145	1	640	2	Y	12					58
								13	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					58
05	216	N	216	-0-		-0-	-0-	76	1	140	2	Y	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-		-780	-0-					Y	-0-					58
*07	92	N	92	-0-		-0-	-0-	25	1	66	2	Y	1					59
								1	9									
08	217	N	134	-0-		-83	-0-	134	2			Y	-0-					59

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	95	1	1101	2	Y	7					9
								8	9									
04	600	N	888	-0-		288	288	69	1	815	2	Y	4	10	1			3
								4	9									
05	1052	N	764	-0-		-288	-0-	58	1	704	2	Y	2					5
								2	9									
06	1170	N	758	-0-		-412	-0-	59	1	696	2	Y	3					8
								3	9									
07	930	N	816	-0-		-114	-0-	67	1	745	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
08	775	N	609	-0-		-166	-0-	51	1	556	2	Y	2					7
								2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	304	1	1335	2	Y	25					74
							28	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	193	1	353	2	Y	1					75
							1	9									
06	2040	X	317	-0-	-1723	-0-	137	1	177	2	Y	3					78
							3	9									
07	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	109	1	286	2	Y	3					81
							3	9									
08	1674	X	360	-0-	-1314	-0-	360	2			Y	-0-					81

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	3					8
							3	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	2					7
							2	9									
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	409	2	Y	1					8
							1	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	30	1	322	2	Y	2					6
							2	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5					87
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	401	2	Y	7					94
							8	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	455	2	Y	3					97
							3	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	400	2	Y	3					100
							3	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	69	1	410	2	Y	5					105
							6	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	73	1	428	2	Y	5					110
							6	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	386	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	3248	X	1547	-0-	-1701	-0-	318	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1311	-0-	-69	-0-	311	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	266	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	169	1	1253	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	445	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	406	1	1385	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1914	-0-	-1086	705	393	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	2462	N	1757	-0-	-705	-0-	417	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	313	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	109	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	458	-0-	-480	-0-	94	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	445	2	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	465	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

03	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	710	1	2356	2	Y	1					4
							1	9									
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	575	1	1961	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	4346	X	1809	-0-	-2537	-0-	371	1	1437	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	836	1	2686	2	Y	-0-	1	1			3
07	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	491	1	2388	2	Y	118	79	1			42
							130	9									
08	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	317	1	2356	2	Y	54	81	1			15
							59	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

03	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	804	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3792	-0-	3792	3792	860	1	2932	2	Y	-0-					-0-
05	7470	X	3678	-0-	-3792	-0-	755	1	2923	2	Y	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1022	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3709	-0-	-600	-0-	632	1	3077	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	418	1	3108	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	269	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	251	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	1042	-0-	-1107	-0-	214	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	138	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	109	1	528	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	65	1	484	2	Y	22	33	1			5
							24	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		724	-0-	724	724	164	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	639	-0-	-724	-0-	131	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	134	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	105	1	509	2	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	87	1	643	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	557	1	1849	2	Y	7					8
							8	9									
04	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	502	1	1711	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
05	3000	N	1816	-0-	-1184	1037	371	1	1436	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	2915	N	1878	-0-	-1037	-0-	444	1	1427	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	326	1	1585	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	225	1	1675	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	225	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		887	-0-	887	887	201	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1754	N	867	-0-	-887	-0-	178	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	275	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	174	1	844	2	Y	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	118	1	880	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	829	1	2750	2	Y	5					6
							6	9									
04	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	742	1	2532	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	6912	X	3632	-0-	-3280	-0-	744	1	2879	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	4470	X	3028	-0-	-1442	-0-	717	1	2305	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	543	1	2641	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	443	1	3294	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	224	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		931	-0-	931	931	211	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	1895	N	964	-0-	-931	-0-	198	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	235	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	182	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	136	1	450	2	Y	3					4
							3	9									
04	DLQ G-10		576	-0-	576	576	130	1	443	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1122	N	546	-0-	-576	-0-	111	1	431	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	154	1	494	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	159	1	545	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	198	1	539	2	Y	-0-					24
05	1511	N	774	-0-	-737	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					24
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	128	1	692	2	Y	-0-					24
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	161	1	739	2	Y	-0-					24
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	132	1	657	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WRIGHT-BARRERA GU				WELL #: 1H		RRCID -> 242247				COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8298 - 11030		
03	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	228	1	782	2	Y	46	59	1			-0-
							51	9									
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	242	1	658	2	Y	38					38
							42	9									
05	1939	X	997	-0-	-942	-0-	128	1	869	2	Y	-0-					38
06	1620	X	1108	-0-	-512	-0-	166	1	898	2	Y	40	78	1			-0-
							44	9									
07	1054	X	1007	-0-	-47	-0-	180	1	827	2	Y	-0-					-0-
*08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	851	2	Y	54					54
							59	9									
	WRIGHT-BARRERA GU				WELL #: 2H		RRCID -> 242851				COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8246 - 12290		
03	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	614	1	2111	2	Y	45	50	1			-0-
							50	9									
04	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	887	1	2412	2	Y	38					38
							42	9									
05	6367	X	3026	-0-	-3341	-0-	388	1	2638	2	Y	-0-					38
06	3030	X	2168	-0-	-862	-0-	332	1	1792	2	Y	40	78	1			-0-
							44	9									
07	3441	X	2059	-0-	-1382	-0-	369	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	397	1	1980	2	Y	54					54
							59	9									
	MARSHALL, S. G.				WELL #: 35H		RRCID -> 246614				COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8513 - 10600		
03	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	687	1	2281	2	Y	85					152
							94	9									
04	DLQ G-10		2998	-0-	2998	2998	660	1	2251	2	Y	79	111	1			120
							87	9									
05	6051	X	3053	-0-	-2998	-0-	600	1	2323	2	Y	118	110	1			128
							130	9									
06	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	679	1	2183	2	Y	77	109	1			96
							85	9									
07	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	502	1	2443	2	Y	61	41	1			116
							67	9									
08	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	329	1	2444	2	Y	28	42	1			102
							31	9									
	MARSHALL, S. G.				WELL #: 36H		RRCID -> 247791				COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8705 - 10253		
03	6076	X	3559	-0-	-2517	-0-	814	1	2702	2	Y	39					48
							43	9									
04	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	746	1	2546	2	Y	37	51	1			34
							41	9									
05	9255	X	5922	-0-	-3333	-0-	1204	1	4659	2	Y	54	51	1			37
							59	9									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1545	1	4964	2	Y	35	50	1			22
							39	9									
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	981	1	4771	2	Y	28	19	1			31
							31	9									
08	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	622	1	4624	2	Y	14	20	1			25
							15	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	Y	-0-					60
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	121	1	328	2	Y	-0-					60
05	1219	N	770	-0-	-449	-0-	99	1	671	2	Y	-0-					60
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	2	Y	-0-	32	1			28
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	142	1	651	2	Y	-0-					28
08	775	N	394	-0-	-381	-0-	66	1	328	2	Y	-0-					28

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

03	3100	N	3166	-0-	66	2345	714	1	2452	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		682	-0-	682	3027	183	1	499	2	Y	-0-					3
05	3555	X	528	-0-	-3027	-0-	68	1	460	2	Y	-0-					3
*06	2100	X	1355	-0-	-745	-0-	204	1	1100	2	Y	46					49
							51	9									
*07	2170	X	1386	-0-	-784	-0-	248	1	1138	2	Y	-0-					49
08	2170	X	1317	-0-	-853	-0-	220	1	1097	2	Y	-0-					49

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	4272	1	356	2	Y	-0-					-0-
							735	5									
04	5190	X	3632	-0-	-1558	-0-	3298	1	166	2	Y	-0-					-0-
							168	5									
05	5363	X	2077	-0-	-3286	-0-	1241	1	707	2	Y	-0-					-0-
							129	5									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	3679	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							258	5									
07	5363	X	3560	-0-	-1803	-0-	2920	1	369	2	Y	-0-					-0-
							271	5									
08	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	3738	1	841	2	Y	-0-					-0-
							286	5									

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1203	1	101	2	Y	-0-					-0-
							206	5									
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1262	1	72	2	Y	-0-					-0-
							56	5									
05	1488	N	745	-0-	-743	-0-	445	1	244	2	Y	-0-					-0-
							56	5									
06	1470	N	510	-0-	-960	-0-	362	1	124	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
07	1426	N	480	-0-	-946	-0-	394	1	68	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	357	1	80	2	Y	-0-					-0-
							28	5									

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	340	1	5032	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
04	5850	X	5620	-0-	-230	-0-	329	1	5037	2	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
05	6045	X	5999	-0-	-46	-0-	376	1	5279	2	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
06	5850	X	5777	-0-	-73	-0-	377	1	5083	2	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
*07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	388	1	5238	2	Y	390	288	1			102
							429	9									
08	DLQ G-10		5906	-0-	5906	5906	391	1	5283	2	Y	211	288	1			24
							232	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	Y	376	457	1			274
							414	9									
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	88	1	1136	2	Y	272	325	1			221
							299	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	343	227	1			337
							377	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	Y	291	423	1			204
							320	9									
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1238	2	Y	392	250	1			346
							431	9									
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	92	1	1247	2	Y	212	247	1			311
							233	9									

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555		1306	-0-	-1249	11351	5 1110	1 9	191	2	Y	1009	999	1			261
04	13163		1056	-0-	-12107	-0-	5 897	1 9	154	2	Y	815	665	1			411
05	1912		1111	-0-	-801	-0-	14 956	1 9	141	2	Y	869	844	1			436
06	300		1072	-0-	772	772	8 945	1 9	119	2	Y	859	1013	1			282
07	310		999	-0-	689	1461	7 898	1 9	94	2	Y	816	829	1			269
08	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2540	14 875	1 9	190	2	Y	795	655	1			409

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8870	-0-	8870	26468	569 79	1 9	8222	2	Y	72	72	1			-0-
04	34486	X	8018	-0-	-26468	-0-	551 68	1 9	7399	2	Y	62	62	1			-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	520 67	1 9	7293	2	Y	61	61	1			-0-
06	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	494 63	1 9	6591	2	Y	57	57	1			-0-
07	8866	X	7529	-0-	-1337	-0-	519 66	1 9	6944	2	Y	60	60	1			-0-
08	8866	X	7362	-0-	-1504	-0-	508 61	1 9	6793	2	Y	55	56	1			-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	#	3325	-0-	-209	-0-	1364 261	1 9	1961	2	N	-0-					162
04	4170	#	3514	-0-	-656	-0-	1320 261	1 9	1933	2	N	237	343	1			56
05	4309	#	1619	-0-	-2690	-0-	1364 10	1 9	245	2	N	9					65
06	4180	R	4180	-0-	-0-	-0-	1320 70	1 9	2790	2	N	64					129
07	3627	#	2340	-0-	-1287	-0-	1364 64	1 9	912	2	N	58					187
08	3627	#	2547	-0-	-1080	-0-	1364 271	1 9	912	2	N	246	180	1			253

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33449		33999	-0-	550	550	33911	2	88	9	Y	80	184	1			220
04	DLQ G-10		32356	-0-	32356	32906	32246	2	110	9	Y	100	175	1			145
05	DLQ G-10		36861	-0-	36861	69767	36641	2	220	9	Y	200	189	1			156
06	35496		37858	-0-	2362	72129	37608	2	250	9	Y	227	188	1			195
07	37944		38469	-0-	525	72654	38224	2	245	9	Y	223	364	1			54
08	36859	#	NO RPT	-0-	-36859	35795					Y	NO RPT					54

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6/2/21

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					63
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	N	10					73
06	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					73
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					73
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					73

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	823	1	3681	2	Y	74					142
							81	9									
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	766	1	3395	2	Y	47					189
							52	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	864	1	3779	2	Y	36					225
							40	9									
06	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	814	1	3348	2	Y	58					283
							64	9									
07	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	858	1	3436	2	Y	30	181	1			132
							33	9									
08	4681	X	4024	-0-	-657	-0-	860	1	3106	2	Y	53					185
							58	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

03	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					129
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					129
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					129
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					129
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					129
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					112
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					119
05	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					119
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	814	2	3	9	N	3					122
07	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					122
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					122

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

03	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2380	2	7	9	Y	6	13	1			5
04	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2660	2	4	9	Y	4					9
05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2516	2	6	9	Y	5					14
06	2670	X	1614	-0-	-1056	-0-	1611	2	3	9	Y	3					17
07	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	1823	2	3	9	Y	3	13	1			7
*08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	Y	3					10

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

03	6944	X	5100	-0-	-1844	-0-	5083	2	17	9	Y	15	33	1			13
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5399	2	12	9	Y	11					24
05	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6000	2	15	9	Y	14					38
06	6030	X	4607	-0-	-1423	-0-	4596	2	11	9	Y	10					48
07	5952	X	5051	-0-	-901	-0-	5037	2	14	9	Y	13	39	1			22
08	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5838	2	9	9	Y	8					30

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	178	1			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	176	1			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	346	1	481	2	N	12					92
							13	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	15					107
							17	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1121	2	N	26					133
							29	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	436	1	1512	2	N	25					158
							28	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	381	1	1425	2	N	24					182
							26	9									
08	1550	N	1038	-0-	-512	-0-	462	1	556	2	N	18					200
							20	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					43
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					43
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					43
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					43
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					43
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

03	DLQ G-10		358	-0-	358	2178	358	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		378	-0-	378	2556	378	3			Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		232	-0-	232	2788	230	3	2	9	Y	2					4
*07	DLQ G-10		144	-0-	144	2932	142	3	2	9	Y	2					6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2932					Y	NO RPT					6

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

03	DLQ G-10		1313	-0-	1313	8316	1313	3			Y	-0-					90
04	DLQ G-10		625	-0-	625	8941	625	3			Y	-0-					90
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8941					Y	-0-					90
*06	DLQ G-10		1669	-0-	1669	10610	1656	3	13	9	Y	12					102
*07	DLQ G-10		925	-0-	925	11535	914	3	11	9	Y	10					112
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11535					Y	NO RPT					112

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

03	DLQ G-10		838	-0-	838	2375	838	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		267	-0-	267	2642	267	3			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2642					Y	-0-					5
*06	DLQ G-10		894	-0-	894	3536	886	3	8	9	Y	7					12
*07	DLQ G-10		964	-0-	964	4500	961	3	3	9	Y	3					15
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

03	52080	X	41996	-0-	-10084	B	-0-	41565	3	431	9	Y	392	359	1		106
04	46800	X	39989	-0-	-6811	B	-0-	39616	3	373	9	Y	339	346	1		99
05	46128	X	44343	-0-	-1785	B	-0-	43851	3	492	9	Y	447	482	1		64
06	44340	X	40164	-0-	-4176	B	-0-	39764	3	400	9	Y	364	389	1		39
07	45818	X	45526	-0-	-292	B	-0-	45076	3	450	9	Y	409	375	1		73
08	44330	X	42647	-0-	-1683	B	-0-	42206	3	441	9	Y	401	418	1		56

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

03	81778	X	58272	-0-	-23506	B	-0-	57633	3	639	9	Y	581	546	1		162
04	66000	X	53745	-0-	-12255	B	-0-	53133	3	612	9	Y	556	558	1		160
05	81606	X	81606	-0-	-0-	B	-0-	80858	3	748	9	Y	680	742	1		98
06	84871	X	84871	-0-	-0-	B	-0-	84152	3	719	9	Y	654	685	1		67
07	98573	X	98573	-0-	-0-	B	-0-	97678	3	895	9	Y	814	738	1		143
*08	98307	X	98307	-0-	-0-	B	-0-	97458	3	849	9	Y	772	808	1		107

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34410	X	23182	-0-	-11228 B	-0-	22817	3	365	9	Y	332	305	1			90
04	30900	X	21952	-0-	-8948 B	-0-	21643	3	309	9	Y	281	289	1			82
05	31620	X	28546	-0-	-3074 B	-0-	28031	3	515	9	Y	468	486	1			64
06	30600	X	26541	-0-	-4059 B	-0-	26016	3	525	9	Y	477	493	1			48
07	31620	X	27469	-0-	-4151 B	-0-	26938	3	531	9	Y	483	445	1			86
08	28551	X	26369	-0-	-2182 B	-0-	25856	3	513	9	Y	466	487	1			65

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	7474	-0-	-8801 B	-0-	7372	3	102	9	Y	93	95	1			28
04	7891	X	7891	-0-	-0- B	-0-	7783	3	108	9	Y	98	98	1			28
05	8468	X	8468	-0-	-0- B	-0-	8350	3	118	9	Y	107	119	1			16
06	6923	X	6923	-0-	-0- B	-0-	6822	3	101	9	Y	92	98	1			10
07	8306	X	8306	-0-	-0- B	-0-	8185	3	121	9	Y	110	101	1			19
08	7130	X	6519	-0-	-611 B	-0-	6379	3	140	9	Y	127	129	1			17

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19					61
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-	33	1			28
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					33
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					33
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1944	2	22	9	N	20					53
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					61

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					33
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					33
05	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	1654	2			N	-0-					33
06	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			N	-0-					33
07	2139	N	264	-0-	-1875	-0-	264	2			N	-0-					33
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

03	1240		82	-0-	-1158	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	164	-0-	-886	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

03	899	N	887	-0-	-12	-0-	170	1	717	2	N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	166	1	584	2	N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	150	1	677	2	N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	148	1	675	2	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	149	1	696	2	N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	414	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	398	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	394	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	386	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-					-0-
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	389	1	1843	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

03	341	N	272	-0-	-69	-0-	120	1	152	2	Y	-0-					57
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	193	1	342	2	Y	-0-					57
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	137	1	13	2	Y	-0-					57
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	172	1	267	2	Y	-0-					57
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	479	1	2	2	Y	-0-					57
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	146	1	79	2	Y	-0-					57

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

03	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					19
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					19
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					19
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					19
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					19
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					19

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

03	93	N	45	-0-	-48	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					18
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	Y	-0-					18
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					18
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	-0-					18
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	1			Y	-0-					18
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	26	1	14	2	Y	-0-					18

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	78	1	1371	3	N	-0-					5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	3	N	3					8
							3	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	-0-					8
06	1410	N	1050	-0-	-360	-0-	69	1	981	3	N	-0-					8
07	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	84	1	1178	3	N	-0-					8
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

03	496	N	228	-0-	-268	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					8
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	N	-0-					8
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	N	-0-					8
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-					8
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	51	1	715	3	N	-0-					8
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-					47
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	-0-					47
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					47
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	N	-0-					47
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	3	N	-0-					47
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-					47

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	54	1	917	3	N	-0-					50
04	1020	N	878	-0-	-142	-0-	56	1	822	3	N	-0-					50
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	3	N	-0-					50
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	51	1	731	3	N	-0-					50
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	52	1	733	3	N	-0-					50
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	51	1	776	3	N	-0-					50

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	-0-					80
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					80
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	74	1	1051	3	N	2					82
							2	9									
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	77	1	1106	3	N	-0-					82
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	3	N	-0-					82
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	3	N	-0-					82

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1647	3	N	-0-					8
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	105	1	1522	3	N	-0-					8
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	942	3	N	-0-					8
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	102	1	1452	3	N	-0-					8
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	109	1	1522	3	N	-0-					8
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	N	-0-					-0-
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-			20
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	46	1	668	3	N	-0-			20
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	-0-			20
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	48	1	686	3	N	-0-			20
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	3	N	-0-			20
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	N	-0-			20

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	18	1	302	3	N	-0-			28
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	33	1	486	3	N	-0-			28
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-			28
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	3	N	-0-			28
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	N	-0-			28
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	37	1	554	3	N	-0-			28

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-42848					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9511					N	-0-					-0-
04	0	N	5025	-0-	5025	B	-4486	5025	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1026	-0-	1026	B	-3460	1026	2			N	-0-					-0-
06	0	N	72	-0-	72	B	-3388	72	2			N	-0-					-0-
07	372		95	-0-	-277	B	-3665	95	2			N	-0-					-0-
08	372		12	-0-	-360	B	-4025	12	2			N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-		-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-		-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-		-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-		-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156		-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					3
04	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			Y	-0-					3
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					3
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					3
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	627	-0-	-1495	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	19	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	533	-0-	-2567	1432	533	3			Y	-0-					-0-
04	1931	N	499	-0-	-1432	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
TEXRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

*01	30938	X	11145	-0-	-19793	-0-	11145	3			N	-0-					60
*02	27944	X	11211	-0-	-16733	-0-	11145	3	66	9	N	60					120
03	30938	X	-0-	-0-	-30938	-0-					N	-0-	120	1			-0-
04	29940	X	8821	-0-	-21119	-0-	8719	3	102	9	N	93					93
*05	30938	X	10056	-0-	-20882	-0-	9943	3	113	9	N	103					196
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			-0-
07	26946	X	-0-	-0-	-26946	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) //CONT.// 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. //CONT.// 247628
STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2021

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			11
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	5	1			9
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	87	2	1	9	N	1					10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	78	1	213	2	N	-0-					32
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	149	1	307	2	N	-0-					32
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	126	1	328	2	N	-0-					32
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	N	-0-					32
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	157	1	284	2	N	1					33
							1	9									
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	132	1	297	2	N	-0-					33

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					63
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1583	3	24	9	N	22					221
04	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	1529	3	13	9	N	12					233
05	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1218	3	13	9	N	12					245
06	1560	N	277	-0-	-1283	-0-	275	3	2	9	N	2					247
07	1581	N	726	-0-	-855	-0-	716	3	10	9	N	9	175	1			81
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	3	18	9	N	16					97

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2163	3	45	9	N	41					412
04	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2081	3	39	9	N	35					447
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2141	3	41	9	N	37					484
06	2130	N	146	-0-	-1984	-0-	144	3	2	9	N	2					486
07	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	977	3	17	9	N	15	178	1			323
*08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2838	3	55	9	N	50					373

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	208	1	1672	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	296	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	191	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	2	N	-0-			-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

03	3100	N	1311	-0-	-1789	1138	347	1	964	2	Y	-0-			-0-
04	2474	N	1336	-0-	-1138	-0-	486	1	850	2	Y	-0-			-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	722	1	936	2	Y	-0-			-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	262	1	897	2	Y	-0-			-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	298	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	327	1	572	2	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	526	1	683	2	Y	-0-			-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	107	1	311	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1936	-0-	-1164	2209	512	1	1424	2	Y	-0-					178
04	3000	N	1701	-0-	-1299	910	619	1	1082	2	Y	-0-					178
*05	2782	N	1872	-0-	-910	-0-	815	1	1057	2	Y	-0-					178
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	251	1	857	2	Y	-0-					178
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	304	1	878	2	Y	-0-					178
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	635	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		435	-0-	435	4479	115	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		442	-0-	442	4921	161	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1638	-0-	1638	6559	713	1	925	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1148	-0-	-1852	4707	260	1	888	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	827	-0-	-2273	2434	212	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2434					Y	NO RPT					-0-

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9096 - 9128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

03	5642	#	310	-0-	-5332	-0-	310	1			N	-0-					170
04	2700	#	300	-0-	-2400	-0-	300	1			N	-0-					170
05	496	#	310	-0-	-186	-0-	310	1			N	-0-					170
06	480	#	300	-0-	-180	-0-	300	1			N	-0-					170
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	172	1			-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938

07	20580		12787	-0-	-7793	-0-	67	1	12350	3	N	336	189	1			147
							370	9									
08	30380		21406	-0-	-8974	-0-	89	1	20687	3	N	573	566	1			154
							630	9									

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5270	4830	-0-	-440	B	5404	819 22	1 9	3989	2	Y	20	19	1			6
04	5100	4123	-0-	-977	B	4427	714	1	3409	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	5270	4276	-0-	-994	B	3433	752	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	5100	3931	-0-	-1169	B	2264	677	1	3254	2	Y	-0-					-0-
07	5270	3815	-0-	-1455	B	809	677	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*08	5198 R	4389	-0-	-809	B	-0-	777	1	3612	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -215

03	186 #	59	-0-	-127	B	-342	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	180 #	46	-0-	-134	B	-476	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	124 #	50	-0-	-74	B	-550	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	64	-0-	-56	B	-606	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	73	-0-	-51	B	-657	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	62 #	89	-0-	27	B	-630	16	1	73	2	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -442 CANCELLED UNDERAGE -> -188

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	76	1	352	2	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	66	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	66	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	63	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	66	1	306	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	361	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	324	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	362	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	347	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	366	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	265	1	1233	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	235	1	1145	2	Y	30	26	1			9
							33	9									
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	218	1	1041	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	215	1	1006	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	204	1	982	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	194	1	900	2	Y	-0-					-0-
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	308	1	1434	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	453	1	2209	2	Y	60	52	1			19
							66	9									
04	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	418	1	1995	2	Y	56	52	1			23
							62	9									
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	434	1	2034	2	Y	38	42	1			19
							42	9									
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	414	1	1987	2	Y	35	38	1			16
							39	9									
07	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	410	1	1902	2	Y	8	17	1			7
							9	9									
08	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	430	1	2002	2	Y	-0-	7	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	677	1	3299	2	Y	60	59	1			20
							66	9									
04	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	614	1	2932	2	Y	56	54	1			22
							62	9									
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	662	1	3099	2	Y	84	74	1			32
							92	9									
06	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	637	1	3059	2	Y	69	72	1			29
							76	9									
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	664	1	3076	2	Y	111	103	1			37
							122	9									
08	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	603	1	2804	2	Y	91	85	1			43
							100	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	53	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	318	-0-	-54	-0-	56	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	191	-0-	-169	-0-	33	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	41	1	192	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

03	503 X	19	-0-	-484	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		431	-0-	431	431	76	1	355	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	198	-0-	-298	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
05	T. A.		23	-0-	23	681	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	681					Y	-0-					-0-
07	T. A.		44	-0-	44	725	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		159	-0-	159	674	27	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		248	-0-	248	922	43	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	1154	41	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		91	-0-	91	1245	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		238	-0-	238	1483	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
*08	1891	X	408	-0-	-1483	-0-	72	1	336	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36 64	1 9	174	2	Y	58	43	1			15
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35 184	1 9	165	2	Y	167	129	1			53
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36 47	1 9	171	2	Y	43	67	1			29
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	14	1	67	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	X	16	-0-	-53	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	541	1	2634	2	Y	60	57	1			22
							66	9									
04	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	477	1	2278	2	Y	56	54	1			24
							62	9									
05	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	488	1	2284	2	Y	68	62	1			30
							75	9									
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	472	1	2268	2	Y	52	56	1			26
							57	9									
07	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	417	1	1931	2	Y	71	69	1			28
							78	9									
08	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	477	1	2220	2	Y	61	57	1			32
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	431	1	2099	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	411	1	1960	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	427	1	1998	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	2460	X	2220	-0-	-240	-0-	383	1	1837	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	416	1	1926	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	393	1	1827	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	2	Y	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

03	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	398	1	1939	2	Y	60	59	1			16
							66	9									
04	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	389	1	1855	2	Y	56	54	1			18
							62	9									
05	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	396	1	1853	2	Y	51	51	1			18
							56	9									
06	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	392	1	1885	2	Y	69	65	1			22
							76	9									
07	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	412	1	1908	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
*08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	Y	30	33	1			12
							33	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	791	1	3852	2	Y	60	56	1			20
							66	9									
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	724	1	3457	2	Y	56	54	1			22
							62	9									
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	742	1	3475	2	Y	51	51	1			22
							56	9									
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	802	1	3853	2	Y	69	65	1			26
							76	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	818	1	3790	2	Y	79	77	1			28
							87	9									
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	772	1	3590	2	Y	61	59	1			30
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	385	1	1876	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	409	1	1952	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
05	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	359	1	1683	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
06	2430	X	2060	-0-	-370	-0-	348	1	1673	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
07	2511	X	2097	-0-	-414	-0-	365	1	1689	2	Y	39	38	1			15
							43	9									
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	378	1	1758	2	Y	30	29	1			16
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1673	2	Y	60	52	1			19
							66	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	341	1	1626	2	Y	56	52	1			23
							62	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	429	1	2011	2	Y	38	42	1			19
							42	9									
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	402	1	1931	2	Y	67	61	1			25
							74	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	402	1	1864	2	Y	47	53	1			19
							52	9									
08	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	365	1	1697	2	Y	30	33	1			16
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	165	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	280	-0-	-500	-0-	48	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	182	-0-	-810	-0-	32	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	217	1	1008	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	118	1	575	2	N	20	14	1			6
							22	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	116	1	556	2	N	-0-	6	1			-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	73	1	342	2	N	-0-					-0-
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	63	1	304	2	N	-0-					-0-
07	682	N	328	-0-	-354	-0-	58	1	270	2	N	-0-					-0-
08	403	N	108	-0-	-295	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

03	2511	X	2134	-0-	-377	-0-	356	1	1734	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
04	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	361	1	1725	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	372	1	1744	2	Y	31	29	1			14
							34	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	35	34	1			15
							39	9									
07	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	349	1	1617	2	Y	40	39	1			16
							44	9									
08	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	319	1	1483	2	Y	30	30	1			16
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

03	2139	N	1354	-0-	-785	-0-	219	1	1069	2	N	60	56	1			20
							66	9									
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	302	1	1441	2	N	56	53	1			23
							62	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	N	9	22	1			10
							10	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	312	1	1497	2	N	-0-	10	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	331	1	1536	2	N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	324	1	1506	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	78	1	361	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					66
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					66
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					66
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					66
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					66
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					68

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					43
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					43
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					43
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					43
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					43
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1227	2	99	9	N	90					117
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1					118
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1202	2	89	9	N	81	172	1			27
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1077	2	66	9	N	60					87
*07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1131	2	39	9	N	35	112	1			10
08	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1108	2	22	9	N	20					30

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					13
04	6300	X	4454	-0-	-1846	-0-	4454	2			N	-0-					13
05	6975	X	5723	-0-	-1252	-0-	5530	2	193	9	N	175					188
06	6750	X	4514	-0-	-2236	-0-	4514	2			N	-0-					188
*07	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4735	2	56	9	N	51	66	1			173
08	6634	X	4594	-0-	-2040	-0-	4594	2			N	-0-					173

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					112

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

03	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					65
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					65
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					65
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					65
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					65
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					65

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					48
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					48
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					48
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					48
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					48
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					48

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					57
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					57
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					57
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					57
08	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2099	2	15	9	N	14					142
04	2400	N	1791	-0-	-609	-0-	1788	2	3	9	N	3					145
05	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2174	2	11	9	N	10					155
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					165
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	N	10					175
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2028	2	9	9	N	8					183

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					66
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	N	9					75
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	N	12					87
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					87
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	2	19	9	N	17					104
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	N	14					118

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

03	13764	X	13319	-0-	-445	-0-	1908	1	11309	2	Y	93	116	1					141
							102	9											
04	13320	X	12518	-0-	-802	-0-	1237	1	11097	2	Y	167	179	1					129
							184	9											
05	13764	X	13141	-0-	-623	-0-	1399	1	11614	2	Y	116	123	1					122
							128	9											
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	1889	1	11261	2	Y	206	151	1					177
							227	9											
07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	2382	1	11184	2	Y	156	225	1					108
							172	9											
*08	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	2117	1	11390	2	Y	127	97	1					138
							140	9											

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	231	1	1366	2	Y	23	29	1			5
							25	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	Y	42	45	1			2
							46	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1055	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
06	1560	N	1188	-0-	-372	-0-	163	1	969	2	Y	51	38	1			14
							56	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	254	1	1193	2	Y	37	46	1			5
							41	9									
08	1209	N	873	-0-	-336	-0-	131	1	707	2	Y	32	24	1			13
							35	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		583	-0-	583	583	84	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		388	-0-	388	971	47	1	220	2	Y	110	108	1			2
							121	9									
*08	1524	X	553	-0-	-971	-0-	65	1	348	2	Y	127	97	1			32
							140	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	419	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	67	1	399	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	418	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	75	1	405	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	157	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	22	1	132	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	29	1	135	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1035	1	6131	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
04	9030	X	5696	-0-	-3334	-0-	568	1	5094	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
05	9331	X	4276	-0-	-5055	-0-	457	1	3795	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	9030	X	599	-0-	-8431	-0-	80	1	476	2	Y	39	28	1			14
							43	9									
07	8556	X	477	-0-	-8079	-0-	80	1	375	2	Y	20	34	1			-0-
							22	9									
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	443	1	2386	2	Y	18	14	1			4
							20	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	258	1	1530	2	Y	385	484	1			102
							424	9									
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	18	1			84
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	1	17	1			68
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	194	1	1154	2	Y	-0-					68
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	396	1	1858	2	Y	588	656	1			-0-
							647	9									
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	286	1	1538	2	Y	480	366	1			114
							528	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	158	1	1413	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	199	1	1649	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	258	1	1536	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	526	1	2468	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	277	1	1490	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	110	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	101	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	133	1	627	2	Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	145	1	783	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	58	1	345	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	329	2	Y	26	19	1			7
							29	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	70	1	331	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	Y	16	12	1			6
							18	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

03	434	N	362	-0-	-72	-0-	52	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	258	-0-	-522	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	41	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2850	-0-	-250	4144	410	1	2427	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	6213	X	2069	-0-	-4144	-0-	180	1	1610	2	Y	254	261	1			-0-
							279	9									
05	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	208	1	1724	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	2250	X	1540	-0-	-710	-0-	171	1	1022	2	Y	315	231	1			84
							347	9									
07	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	322	1	1511	2	Y	228	312	1			-0-
							251	9									
08	2356	X	2047	-0-	-309	-0-	286	1	1538	2	Y	203	155	1			48
							223	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	48	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	97	1	572	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1620	N	607	-0-	-1013	-0-	61	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	482	-0-	-1068	-0-	52	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	51	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	311	-0-	-309	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	40	1	217	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	325	1	1924	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2065	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	314	1	1870	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	401	1	1883	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	343	1	1847	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	314	1	1861	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
04	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	206	1	1848	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2170	N	1250	-0-	-920	-0-	134	1	1113	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	6	4	1			10
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					10
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	49	-0-	-757	-0-	6	1	34	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	9	9	1			7
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	11	8	1			9
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	243	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	157	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	169	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	219	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	277	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	243	1	1308	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	183	1	1087	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	152	1	908	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
07	1178	N	949	-0-	-229	-0-	165	1	776	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	120	1	647	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	93	1	553	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	55	1	493	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	79	1	654	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	66	1	394	2	Y	38	28	1			18
							42	9									
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	55	1	258	2	Y	26	44	1			-0-
							29	9									
08	744	N	501	-0-	-243	-0-	75	1	406	2	Y	18	14	1			4
							20	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	328	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	211	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	216	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	242	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	283	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	281	1	1509	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	37	2	Y	17	22	1			4
							19	9									
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	8	1	74	2	Y	102	106	1			-0-
							112	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	Y	126	92	1			34
							139	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	167	2	Y	175	209	1			-0-
							193	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	123	94	1			29
							135	9									

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. STATE WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	245	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	259	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	280	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	277	1	1289	2	Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					64
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					64
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					64
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					64
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					64
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					83
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					83
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					83
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					83
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					83
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	149	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	173	1	1770	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
05	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	85	1	1050	2	Y	12	5	1			14
							13	9									
06	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	88	1	1071	2	Y	29	28	1			15
							32	9									
07	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	80	1	941	2	Y	31	11	1			35
							34	9									
08	1147	N	681	-0-	-466	-0-	58	1	594	2	Y	26	27	1			34
							29	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	154	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	154	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	135	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1564	-0-	-656	-0-	118	1	1432	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
07	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	122	1	1432	2	Y	15	5	1			15
							17	9									
08	1829	N	1018	-0-	-811	-0-	89	1	916	2	Y	12	12	1			15
							13	9									

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					18
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					18
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					18
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					18
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245

03	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	1114	1	21123	2	Y	164	180	0			13
							180	9									
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	350	1	5823	2	Y	176	161	0			28
							194	9									
05	5766	X	3247	-0-	-2519	-0-	206	1	2845	2	Y	178	176	0			30
							196	9									
06	6090	X	2468	-0-	-3622	-0-	178	1	1970	2	Y	291	273	0			48
							320	9									
07	6293	X	3062	-0-	-3231	-0-	156	1	1728	2	Y	1071	924	0			195
							1178	9									
08	6293	X	2417	-0-	-3876	-0-	92	1	1160	2	Y	1059	1035	0			219
							1165	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

03	620	N	285	-0-	-335	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	107	-0-	-373	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	70	-0-	-426	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	246	1	4663	2	Y	100	110	0			8
							110	9									
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	255	1	4231	2	Y	108	99	0			17
							119	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	307	1	4240	2	Y	116	113	0			20
							128	9									
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	383	1	4251	2	Y	108	110	0			18
							119	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	339	1	3765	2	Y	83	86	0			15
							91	9									
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	276	1	3456	2	Y	90	86	0			19
							99	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2913	2	19	9	N	17					72
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2798	2	18	9	N	16					88
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2774	2	10	9	N	9					97
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2627	2	78	9	N	71					168
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					168
*08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					168

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	171	1	3249	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	182	1	3022	2	Y	24	22	0			4
							26	9									
05	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	228	1	3149	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	Y	18	19	0			3
							20	9									
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	274	1	3433	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

03	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	2054	1	38943	2	Y	280	306	0			23
							308	9									
04	38520	X	35984	-0-	-2536	-0-	2024	1	33630	2	Y	300	275	0			48
							330	9									
05	39804	X	35069	-0-	-4735	-0-	2341	1	32374	2	Y	322	315	0			55
							354	9									
06	38520	X	34028	-0-	-4492	-0-	2787	1	30910	2	Y	301	306	0			50
							331	9									
07	39804	X	34726	-0-	-5078	-0-	2851	1	31622	2	Y	230	238	0			42
							253	9									
08	39804	X	34345	-0-	-5459	-0-	2516	1	31556	2	Y	248	239	0			51
							273	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	314	1	5946	2	Y	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	345	1	5737	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	409	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2385	-0-	-1665	-0-	197	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	406	1	4503	2	Y	-0-					-0-
*08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	413	1	5182	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	242	-0-	242	242	18	1	200	2	Y	22	18	0			4
							24	9									
08	14B2	EXT	166	-0-	166	408	10	1	127	2	Y	26	25	0			5
							29	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	79	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	78	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	67	1	844	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					140
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					140
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					140
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					140
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					140
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3280	2	11	9	N	10					72
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					82
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3003	2	72	9	N	65					147
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2919	2	64	9	N	58					205
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2776	2	33	9	N	30					235
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	N	14	180	1			69

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					108
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					112
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					112
06	780	N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					112
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	N	8					120
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	N	8					128

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					80
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					80
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					80
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					80
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	118 205	1 9	2231	2	Y	186	204	0			15
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2021														

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					73
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					73
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					73
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					73
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	862	2	41	9	N	37					97
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	867	2	21	9	N	19					116
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					116
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5	107	1			14
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1007	2	43	9	N	39					53
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19	9	N	17					70

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19					135
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					135
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	2	33	9	N	30					165
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	N	47					212
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1387	2	14	9	N	13					225
08	1116	N	799	-0-	-317	-0-	798	2	1	9	N	1					226

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	450 78	1 9	8526	2	Y	71	77	0			6
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	448 83	1 9	7437	2	Y	75	69	0			12
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	525 89	1 9	7256	2	Y	81	79	0			14
06	5790	X	1580	-0-	-4210	-0-	124 78	1 9	1378	2	Y	71	73	0			12
07	5983	X	576	-0-	-5407	-0-	45 34	1 9	497	2	Y	31	37	0			6
*08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1005 68	1 9	12605	2	Y	62	55	0			13

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	N	6					94
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	292	2	2	9	N	2					96
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					96
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					96
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					104
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					104

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2566	2	116	9	N	105	184	1			64
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					64
05	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2583	2	98	9	N	89					153
06	2610	N	2200	-0-	-410	-0-	2199	2	1	9	N	1	76	1			78
07	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2256	2	76	9	N	69					147
08	2666	N	2314	-0-	-352	-0-	2226	2	88	9	N	80					227

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

03	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6833	-0-	-855	-0-	342	1	6482	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	728	1	12106	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	7192	X	509	-0-	-6683	-0-	34	1	467	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	6840	X	571	-0-	-6269	-0-	47	1	516	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	8463	X	422	-0-	-8041	-0-	34	1	381	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	8463	X	327	-0-	-8136	-0-	24	1	296	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8476 - 8486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2021

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

03	496	N	230	-0-	-266	-0-	8	1	159	2	Y	57	62	0			5
							63	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	60	55	0			10
							66	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	64	63	0			11
							70	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	Y	60	61	0			10
							66	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	Y	46	48	0			8
							51	9									
08	682	N	470	-0-	-212	-0-	31	1	384	2	Y	50	48	0			10
							55	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

03	3844	X	274	-0-	-3570	-0-	1	1	25	2	Y	225	247	0			18
							248	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	242	222	0			38
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	252	247	0			43
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	7	49	0			1
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	Y	106	116	0			9
							117	9									
04	1320	N	806	-0-	-514	-0-	39	1	643	2	Y	113	104	0			18
							124	9									
05	1116	N	317	-0-	-799	-0-	12	1	171	2	Y	122	119	0			21
							134	9									
06	1410	N	294	-0-	-1116	-0-	14	1	155	2	Y	114	116	0			19
							125	9									
07	837	N	303	-0-	-534	-0-	17	1	190	2	Y	87	90	0			16
							96	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	93	90	0			19
							102	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	355	1	6730	2	Y	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	292	1	4850	2	Y	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	300	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	631	-0-	-899	-0-	52	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	161	-0-	-1420	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	168	-0-	-1413	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	25	0			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0			6

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1610	2	6	9	N	5					77
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1575	2	2	9	N	2					79
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1609	2	3	9	N	3					82
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4					86
07	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1					87
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	N	2					89

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					130
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					130
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					130
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					130
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					130

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					4
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					4
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					4
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	114	2			N	-0-					4
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					4
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	118	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	129	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	119	1	1448	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	129	1	1509	2	Y	31	10	1			30
							34	9									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	154	1	1580	2	Y	26	24	1			32
							29	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17 55	1 9	218	2	Y	50	52	1			49
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	16 52	1 9	196	2	Y	47	53	1			43
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25 65	1 9	316	2	Y	59	27	1			75
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	363	2	Y	17	58	1			34
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2833	2	22	9	Y	20					87
04	2970	X	1949	-0-	-1021	-0-	1936	2	13	9	Y	12					99
05	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	2370	2	20	9	Y	18					117
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2843	2	13	9	Y	12					129
07	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	1789	2	3	9	Y	3					132
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2914	2	13	9	Y	12					144

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030

03	2573 #	1947	-0-	-626	-0-	138	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	2160 #	1751	-0-	-409	-0-	132	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2232 #	1834	-0-	-398	-0-	137	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2160 #	1704	-0-	-456	-0-	128	1	1561	2	N	14	9	1			5
						15	9									
07	2170 #	1639	-0-	-531	-0-	127	1	1495	2	N	15	5	1			15
						17	9									
08	1953 #	1557	-0-	-396	-0-	137	1	1406	2	N	13	13	1			15
						14	9									

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

04	0	3662	-0-	3662	3662	206	1	3427	2	Y	26	22	0			4
						29	9									
05	0	2451	-0-	2451	6113	149	1	2065	2	Y	215	183	0			36
						237	9									
06	0 W	536	-0-	536	6649	26	1	289	2	Y	201	204	0			33
						221	9									
07	0 W	815	-0-	815	7464	53	1	593	2	Y	154	159	0			28
						169	9									
08	15810	2250	-0-	-13560	-0-	153	1	1915	2	Y	165	159	0			34
						182	9									

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	3	Y	9	9	1			-0-
							14	4	10	9							
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	Y	3	3	1			-0-
							74	4	3	9							
05	1798	N	1160	-0-	-638	-0-	117	1	1041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2250	N	433	-0-	-1817	-0-	76	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
07	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	200	1	1873	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

03	6851	X	738	-0-	-6113	-0-	67	1	665	3	Y	2	2	1			4
							4	4	2	9							
04	2700	X	154	-0-	-2546	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	117	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							12	4	2	9							
*07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	191	1	1791	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	238	1	2362	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	118	1	1153	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	221	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	294	1	1372	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	1364	N	851	-0-	-513	-0-	82	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 D RRCID -> 290226 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	37	1	328	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	360	N	247	-0-	-113	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	41	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	26	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	76	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	372	3	Y	2	1	1			3
							1	4	2	9							
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	92	1	373	3	Y	2	3	1			2
							11	4	2	9							
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	118	1	441	3	Y	3	2	1			3
							1	4	3	9							
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	159	1	388	3	Y	3	3	1			3
							55	4	3	9							
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	136	1	367	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	180	1	662	3	Y	4	3	1			5
							2	4	4	9							
04	1350	N	891	-0-	-459	-0-	170	1	691	3	Y	8	8	1			5
							21	4	9	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	219	1	817	3	Y	12	9	1			8
							2	4	13	9							
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	227	1	547	3	Y	8	9	1			7
							77	4	9	9							
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	252	1	683	2	Y	19	7	1			17
							21	9									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					17

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	9168	-0-	-11323	-0-	812	1	8056	3	Y	230	230	1			9
							47	4	253	9							
04	16500	X	12163	-0-	-4337	-0-	1071	1	10424	3	Y	297	291	1			15
							341	4	327	9							
05	16151	X	13162	-0-	-2989	-0-	1280	1	11456	3	Y	387	384	1			18
							426	9									
*06	14760	X	12555	-0-	-2205	-0-	2736	1	9251	3	Y	332	328	1			22
							203	4	365	9							
07	12555	X	12299	-0-	-256	-0-	1181	1	11051	2	Y	60	82	1			-0-
							1	4	66	9							
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	55	1	2822	3	Y	53	54	1			2
							58	9									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	90	1	3561	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	132	1	4928	3	Y	97	96	1			4
							107	9									
*06	3000	N	7266	-0-	4266	6333	754	1	6393	3	Y	108	105	1			7
							119	9									
*07	18158	X	11825	-0-	-6333	-0-	249	1	11449	2	Y	114	114	1			7
							2	4	125	9							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	1956	1	19429	3	Y	53	52	1			4
							114	4	58	9							
04	20400	X	19841	-0-	-559	-0-	1791	1	17427	3	Y	48	47	1			5
							570	4	53	9							
05	20615	X	20433	-0-	-182	-0-	2046	1	18322	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
*06	20550	X	19134	-0-	-1416	-0-	4006	1	14756	3	Y	50	49	1			7
							317	4	55	9							
07	21235	X	19372	-0-	-1863	-0-	1869	1	17491	2	Y	9	12	1			-0-
							2	4	10	9							
08	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7824	-0-	-608	-0-	144	1	7372	3	Y	280	276	1			10
							308	9									
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	8680	3	Y	331	325	1			16
							2	4	364	9							
05	6386	X	2635	-0-	-3751	-0-	66	1	2447	3	Y	111	122	1			5
							122	9									
*06	6450	X	3137	-0-	-3313	-0-	352	1	2656	3	Y	117	115	1			7
							129	9									
07	6665	X	2449	-0-	-4216	-0-	51	1	2295	2	Y	94	96	1			6
							103	9									
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					6

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	6213	-0-	-7613	-0-	116	1	6067	3	Y	27	24	1			17
							30	9									
04	9750	X	5302	-0-	-4448	-0-	128	1	5105	3	Y	63	64	1			16
							69	9									
05	9393	X	4898	-0-	-4495	-0-	124	1	4702	3	Y	65	54	1			27
							72	9									
*06	6930	X	3661	-0-	-3269	-0-	402	1	3213	3	Y	42	49	1			20
							46	9									
07	7161	X	2860	-0-	-4301	-0-	61	1	2764	2	Y	32	35	1			23
							35	9									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					23

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75950	X	64106	-0-	-11844	-0-	1193	1	62423	3	Y	445	445	1			17
							490	9									
04	70500	X	57704	-0-	-12796	-0-	1399	1	55865	3	Y	398	395	1			20
							2	4	438	9							
05	72850	X	65482	-0-	-7368	-0-	1682	1	63210	3	Y	536	531	1			25
							590	9									
*06	70500	X	60597	-0-	-9903	-0-	6755	1	53361	3	Y	436	432	1			29
							1	4	480	9							
07	64108	X	55180	-0-	-8928	-0-	1171	1	53555	2	Y	406	408	1			27
							7	4	447	9							
08	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					27

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206509	X	206509	-0-	-0-	-0-	29	1	204092	3	Y	2169	2169	1			81
							2	4	2386	9							
04	222000	X	197926	-0-	-24074	-0-	30	1	195665	3	Y	2019	2001	1			99
							10	4	2221	9							
05	216783	X	204251	-0-	-12532	-0-	10	1	203484	3	Y	688	753	1			34
							757	9									
*06	220009	X	220009	-0-	-0-	-0-	18044	1	201019	3	Y	858	836	1			56
							2	4	944	9							
*07	260992	X	260992	-0-	-0-	-0-	34	1	258426	2	Y	2302	2219	1			140
							2532	9									
08	206522	X	NO RPT	-0-	-206522	-0-					Y	NO RPT					140

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181640	X	181640	-0-	-0-	-0-	25	1	179623	3	Y	1810	1816	1			73
							1	4	1991	9							
04	176250	X	168166	-0-	-8084	-0-	24	1	166327	3	Y	1643	1630	1			86
							8	4	1807	9							
05	181226	X	170454	-0-	-10772	-0-	23	1	168634	3	Y	1634	1640	1			80
							1797	9									
*06	198449	X	198449	-0-	-0-	-0-	17589	1	177357	3	Y	3178	3047	1			211
							7	4	3496	9							
*07	210232	X	210232	-0-	-0-	-0-	31	1	207910	2	Y	2083	2146	1			144
							2291	9									
08	181629	X	NO RPT	-0-	-181629	-0-					Y	NO RPT					144

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179193	X	179193	-0-	-0-	-0-	22	1	177391	3	Y	1617	1629	1			58
							1	4	1779	9							
04	214350	X	142990	-0-	-71360	-0-	19	1	141587	3	Y	1253	1252	1			59
							6	4	1378	9							
05	209024	X	209024	-0-	-0-	-0-	10	1	208222	3	Y	720	748	1			31
							792	9									
*06	224983	X	224983	-0-	-0-	-0-	17741	1	204721	3	Y	2287	2174	1			144
							5	4	2516	9							
*07	238506	X	238506	-0-	-0-	-0-	29	1	236384	2	Y	1903	1914	1			137
							2093	9									
08	209033	X	NO RPT	-0-	-209033	-0-					Y	NO RPT					137

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77221	X	57214	-0-	-20007	-0-	3	1	57010	3	Y	183	202	1			6
							201	9									
04	68910	X	53275	-0-	-15635	-0-	1	1	53188	3	Y	78	82	1			2
							86	9									
05	67859	X	53186	-0-	-14673	-0-	1	1	53100	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
*06	61110	X	49409	-0-	-11701	-0-	3506	1	45834	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
07	57226	X	48875	-0-	-8351	-0-	1	1	48794	2	Y	73	76	1			1
							80	9									
08	57226	X	NO RPT	-0-	-57226	-0-					Y	NO RPT					1

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192926	X	192926	-0-	-0-	-0-	24	1	190976	3	Y	1750	1762	1			67
							1	4	1925	9							
04	209970	X	206854	-0-	-3116	-0-	27	1	204818	3	Y	1818	1794	1			91
							9	4	2000	9							
05	219306	X	219306	-0-	-0-	-0-	15	1	218143	3	Y	1044	1084	1			51
							1148	9									
*06	208300	X	208300	-0-	-0-	-0-	16161	1	191289	3	Y	771	769	1			53
							2	4	848	9							
*07	254792	X	254792	-0-	-0-	-0-	22	1	253106	2	Y	1513	1437	1			128
							1664	9									
08	216969	X	NO RPT	-0-	-216969	-0-					Y	NO RPT					128

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154997	X	154997	-0-	-0-	-0-	11	1	154081	3	Y	822	826	1			28
							1	4	904	9							
04	146587	X	146587	-0-	-0-	-0-	10	1	145856	3	Y	653	651	1			30
							3	4	718	9							
05	146330	X	146330	-0-	-0-	-0-	11	1	145481	3	Y	762	759	1			33
							838	9									
*06	157625	X	157625	-0-	-0-	-0-	11335	1	145497	3	Y	719	706	1			46
							2	4	791	9							
*07	164555	X	164555	-0-	-0-	-0-	17	1	163309	2	Y	1117	1158	1			7
							1229	9									
08	141825	X	NO RPT	-0-	-141825	-0-					Y	NO RPT					7

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149234	X	132858	-0-	-16376	-0-	2468	1	128931	3	Y	1325	1331	1			51
							1	4	1458	9							
04	144000	X	132375	-0-	-11625	-0-	3205	1	127721	3	Y	1312	1297	1			66
							6	4	1443	9							
05	148800	X	148655	-0-	-145	-0-	3809	1	142925	3	Y	1746	1731	1			81
							1921	9									
*06	144931	X	144931	-0-	-0-	-0-	15724	1	127555	3	Y	1499	1479	1			101
							3	4	1649	9							
07	136803	X	131526	-0-	-5277	-0-	2785	1	127192	2	Y	1394	1398	1			97
							16	4	1533	9							
08	148645	X	NO RPT	-0-	-148645	-0-					Y	NO RPT					97

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142439	X	142439	-0-	-0-	-0-	13	1	141349	3	Y	978	950	1			37
							1	4	1076	9							
04	133800	X	133800	-0-	-0-	-0-	14	1	132804	3	Y	889	882	1			44
							4	4	978	9							
05	150350	X	122005	-0-	-28345	-0-	11	1	121107	3	Y	806	813	1			37
							887	9									
*06	145500	X	102537	-0-	-42963	-0-	7160	1	94881	3	Y	450	456	1			31
							1	4	495	9							
07	150350	X	92150	-0-	-58200	-0-	5	1	91747	2	Y	362	362	1			31
							398	9									
08	142445	X	NO RPT	-0-	-142445	-0-					Y	NO RPT					31

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227695	X	203265	-0-	-24430	-0-	28	1	200903	3	Y	2120	2124	1			84
							2	4	2332	9							
04	210278	X	210278	-0-	-0-	-0-	30	1	207990	3	Y	2044	2023	1			105
							10	4	2248	9							
05	204600	X	204497	-0-	-103	-0-	30	1	202131	3	Y	2124	2127	1			102
							2336	9									
*06	222622	X	222622	-0-	-0-	-0-	17809	1	202768	3	Y	1855	1829	1			128
							4	4	2041	9							
*07	252247	X	252247	-0-	-0-	-0-	32	1	249857	2	Y	2144	2087	1			182
							2358	9									
08	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					Y	NO RPT					182

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214283	X	214283	-0-	-0-	-0-	26	1	212261	3	Y	1814	1830	1			70
							1	4	1995	9							
04	220482	X	220482	-0-	-0-	-0-	28	1	218358	3	Y	1897	1872	1			95
							9	4	2087	9							
05	253828	X	214318	-0-	-39510	-0-	32	1	211787	3	Y	2272	2260	1			107
							2499	9									
*06	245640	X	220211	-0-	-25429	-0-	17264	1	201472	3	Y	1338	1352	1			93
							3	4	1472	9							
07	253828	X	246777	-0-	-7051	-0-	27	1	244749	2	Y	1819	1768	1			143
							2001	9									
08	227819	X	NO RPT	-0-	-227819	-0-					Y	NO RPT					143

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165686	X	165686	-0-	-0-	-0-	3085	1	161720	3	Y	800	800	1			30
							1	4	880	9							
04	177090	X	145602	-0-	-31488	-0-	3537	1	141293	3	Y	699	694	1			35
							3	4	769	9							
05	182993	X	177435	-0-	-5558	-0-	4565	1	171758	3	Y	1011	999	1			47
							1112	9									
*06	177090	X	162008	-0-	-15082	-0-	17397	1	143717	3	Y	811	803	1			55
							2	4	892	9							
07	165695	X	145129	-0-	-20566	-0-	3081	1	141213	2	Y	744	749	1			50
							17	4	818	9							
08	177444	X	NO RPT	-0-	-177444	-0-					Y	NO RPT					50

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203360	X	162263	-0-	-41097	-0-	25	1	160127	3	Y	1917	1883	1			71
							2	4	2109	9							
04	193020	X	168990	-0-	-24030	-0-	27	1	167009	3	Y	1769	1751	1			89
							8	4	1946	9							
05	199454	X	178691	-0-	-20763	-0-	31	1	176299	3	Y	2146	2136	1			99
							2361	9									
*06	193020	X	189955	-0-	-3065	-0-	14878	1	173006	3	Y	1879	1852	1			126
							4	4	2067	9							
*07	202294	X	202294	-0-	-0-	-0-	20	1	200755	2	Y	1381	1373	1			134
							1519	9									
08	178684	X	NO RPT	-0-	-178684	-0-					Y	NO RPT					134

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267964	X	205858	-0-	-62106	-0-	23	1	204070	3	Y	1604	1592	1			61
							1	4	1764	9							
04	234000	X	186333	-0-	-47667	-0-	24	1	184569	3	Y	1575	1557	1			79
							7	4	1733	9							
05	232996	X	213967	-0-	-19029	-0-	33	1	211350	3	Y	2349	2320	1			108
							2584	9									
*06	218130	X	190677	-0-	-27453	-0-	15765	1	172841	3	Y	1879	1861	1			126
							4	4	2067	9							
*07	207637	X	207637	-0-	-0-	-0-	32	1	205247	2	Y	2144	2105	1			166
							2358	9									
08	213962	X	NO RPT	-0-	-213962	-0-					Y	NO RPT					166

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5107	-0-	-628 B	-0-	681	1	4394	2	N	29					80
							32	9									
04	5550	X	4990	-0-	-560 B	-0-	537	1	4441	2	N	11					91
							12	9									
05	5735	X	5554	-0-	-181 B	-0-	1431	1	4109	2	N	13					104
							14	9									
06	5550	X	5309	-0-	-241 B	-0-	2238	1	3065	2	N	5					109
							6	9									
07	5859	X	5859	-0-	-0- B	-0-	989	1	4866	2	N	4					113
							4	9									
08	5549	X	5533	-0-	-16 B	-0-	1121	1	4390	2	N	20					133
							22	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	145	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	98	1	1042	2	N	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	149	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495		4154	-0-	-341	-0-	300	1	3440	2	N	376	187	1			189
							414	9									
04	4350		3833	-0-	-517	-0-	300	1	3306	2	N	206	183	1			212
							227	9									
05	4495		3695	-0-	-800	-0-	160	1	3207	2	N	298	345	1			165
							328	9									
06	4350		3197	-0-	-1153	-0-	300	1	2730	2	N	152					317
							167	9									
07	4154	#	2734	-0-	-1420	-0-	310	1	2279	2	N	132	183	1			266
							145	9									
08	4154	#	3903	-0-	-251	-0-	300	1	3393	2	N	191	185	1			272
							210	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

03	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	1300	2	6	9	N	5	188	1			37
04	2190	X	405	-0-	-1785	-0-	404	2	1	9	N	1					38
05	1767	X	200	-0-	-1567	-0-	200	2			N	-0-					38
06	1650	X	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					38
07	1302	X	127	-0-	-1175	-0-	127	2			N	-0-					38
08	1302	X	247	-0-	-1055	-0-	247	2			N	-0-					38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

03	6262 X	5094	-0-	-1168	-0-	771 14	1 9	4309	2	Y	13	29	1	32
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	756 10	1 9	4247	2	Y	9			41
05	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	752 14	1 9	4334	2	Y	13			54
06	5010 X	4772	-0-	-238	-0-	730 10	1 9	4032	2	Y	9	12	1	51
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	861 10	1 9	4579	2	Y	9	22	1	38
*08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	851 7	1 9	4865	2	Y	6			44

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

03	4619 X	3937	-0-	-682	-0-	595 12	1 9	3330	2	Y	11	24	1	24
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	632 9	1 9	3547	2	Y	8			32
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	613 11	1 9	3531	2	Y	10			42
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	617 8	1 9	3411	2	Y	7	10	1	39
07	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	616 8	1 9	3274	2	Y	7	18	1	28
08	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	604 6	1 9	3452	2	Y	5			33

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	485 6	1 9	2713	2	Y	5	19	1			28
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	471 8	1 9	2644	2	Y	7					35
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	475 10	1 9	2736	2	Y	9					44
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	490 8	1 9	2707	2	Y	7	8	1			43
07	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	454 6	1 9	2412	2	Y	5	13	1			35
08	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	464 3	1 9	2649	2	Y	3					38

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

03	8649	X	8256	-0-	-393	-0-	8242	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7991	2	2	9	Y	2					2
05	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	8145	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8717	2	3	9	Y	3					3
07	8308	X	8275	-0-	-33	-0-	8272	2	3	9	Y	3					6
*08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8892	2	4	9	Y	4					10

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1668	2	Y	1					2
							1	9									
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	75	1	1403	2	Y	-0-	1	1			1
05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					1
06	1710	N	743	-0-	-967	-0-	38	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	631	-0-	-888	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	379	-0-	-551	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4498	-0-	-555	-0-	52	1	4446	2	N	-0-					18
04	4890	X	4172	-0-	-718	-0-	95	1	4077	2	N	-0-					18
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1029	1	3153	2	N	-0-					18
06	4890	X	3957	-0-	-933	-0-	267	1	3690	2	N	-0-					18
07	5053	X	3966	-0-	-1087	-0-	270	1	3696	2	N	-0-					18
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					18

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	15	1	1295	2	N	-0-					28
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	2	N	-0-					28
05	1023	N	484	-0-	-539	-0-	119	1	365	2	N	-0-					28
06	1260	N	522	-0-	-738	-0-	35	1	487	2	N	-0-					28
07	868	N	449	-0-	-419	-0-	31	1	418	2	N	-0-					28
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	49	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	89	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	991	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	252	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	244	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	20	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	28	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	995	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1059	-0-	-591	-0-	71	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	85	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4297	-0-	-229	-0-	649 18	1 9	3630	2	Y	16	35	1			49
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	628 8	1 9	3528	2	Y	7					56
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	607 19	1 9	3499	2	Y	17					73
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	620 12	1 9	3422	2	Y	11	10	1			74
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	640 15	1 9	3401	2	Y	14	17	1			71
*08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	602 14	1 9	3440	2	Y	13					84

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	72	1	403	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	74	1	416	2	Y	1					8
							1	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	73	1	423	2	Y	-0-					8
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	427	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	81	1	430	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	Y	1					3
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3					5
05	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1242	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					3
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	2	3	9	Y	3					6
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	865	2	3	9	Y	3					9

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

03	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	547	1	3632	2	Y	7					47
							8	9									
04	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	696	1	3772	2	Y	-0-	45	1			2
05	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	711	1	3559	2	Y	9					11
							10	9									
06	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	693	1	3782	2	Y	8					19
							9	9									
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	487	1	4173	2	Y	7					26
							8	9									
*08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	510	1	4145	2	Y	6					32
							7	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8467	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	9420	X	8013	-0-	-1407	-0-	8010	2	3	9	Y	3					8
05	9734	X	6810	-0-	-2924	-0-	6804	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	8310	X	8091	-0-	-219	-0-	8088	2	3	9	Y	3					6
07	8494	X	6997	-0-	-1497	-0-	6993	2	4	9	Y	4					10
08	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8169	2	3	9	Y	3					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
*08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	179	1	1001	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	Y	2					10
							2	9									
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	167	1	962	2	Y	2					12
							2	9									
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	167	1	920	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
07	1147	N	974	-0-	-173	-0-	154	1	819	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	178	1	1016	2	Y	1					9
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	N	8	23	1			12
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3197	2	33	9	N	30	21	1			21
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3225	2	1	9	N	1					22
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					22
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					22
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3163	2	17	9	N	15	12	1			25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	Y	1					2
							1	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	Y	-0-	1	1			1
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	Y	1					2
							1	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	4					6
							4	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-	1	1			6
04	2430	N	1966	-0-	-464	-0-	136	1	1827	2	Y	3					9
							3	9									
05	2480	N	1939	-0-	-541	-0-	138	1	1799	2	Y	2					11
							2	9									
06	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	130	1	1745	2	Y	1					12
							1	9									
07	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	123	1	1567	2	Y	1					13
							1	9									
08	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	127	1	1571	2	Y	-0-					13

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-	3	1			2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					2
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	32	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	405	1	2264	2	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	422	1	2370	2	Y	3					3
							3	9									
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	493	1	2839	2	Y	5					8
							6	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	469	1	2591	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	430	1	2285	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	441	1	2520	2	Y	3					3
							3	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					5
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	Y	3					3
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2143	2	4	9	Y	4					7
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	2	3	9	Y	3					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	21	1	116	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					3
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1					4
							1	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-	1	1			3
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-	1	1			2
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					2

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	85	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	1					8
							1	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	73	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	1					2
							1	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1					1
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	446	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	77	1	431	2	Y	-0-					3
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	76	1	441	2	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	78	1	431	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	76	1	402	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	69	1	396	2	Y	1					4
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

03	341	N	236	-0-	-105	-0-	36	1	200	2	Y	-0-	3	1			2
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	71	1	399	2	Y	-0-					2
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	90	1	519	2	Y	1					3
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	531	2	Y	-0-	1	1			2
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	48	1	255	2	Y	-0-	1	1			1
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					7
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	9	1			2
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	265	2	3	9	Y	3					5
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	264	2	3	9	Y	3					8
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	2	3	9	Y	3					11

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					15
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	32	1	171	2	N	-0-					15
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	2	N	-0-					15
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-					15
07	3100	N	7102	-0-	4002	4002	736	1	6310	2	N	51					66
							56	9									
*08	3100	N	4500	-0-	1400	5402	493	1	4007	2	N	-0-					66

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	-0-	8	1			1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	125	1	683	2	Y	2					5
							2	9									
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	82	1	701	2	Y	1					6
							1	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	86	1	698	2	Y	1					7
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	87	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-	1	1			1
05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	87	1	1626	2	Y	1					2
							1	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1902	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	83	1	1524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	92	1	1594	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	2					9
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	Y	-0-	8	1			1
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	634	2	Y	2					3
							2	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	120	1	654	2	Y	1					4
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	Y	1					5
							1	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	86	1	702	2	Y	1					6
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2923	2	Y	1					3
							1	9									
04	3000	N	3035	-0-	35	35	155	1	2879	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	104	1	1945	2	Y	1					3
							1	9									
06	2670	N	2249	-0-	-421	-0-	115	1	2133	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	107	1	1966	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	132	1	2291	2	Y	1					2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1789	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
04	1890	X	1506	-0-	-384	-0-	104	1	1400	2	Y	2					13
							2	9									
05	1953	X	1550	-0-	-403	-0-	110	1	1438	2	Y	2					15
							2	9									
06	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	113	1	1520	2	Y	1					16
							1	9									
07	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	131	1	1662	2	Y	1					17
							1	9									
08	1922	X	1531	-0-	-391	-0-	114	1	1416	2	Y	1					18
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

03	837	N	801	-0-	-36	-0-	787	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3					7
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5	10	1			2
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	763	2	3	9	Y	3					5
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	754	2	4	9	Y	4					9
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3					12

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

03	806	N	488	-0-	-318	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2057	-0-	-1043	3529	107	1	1949	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2090	-0-	-910	2619	107	1	1982	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1916	-0-	-1184	1435	97	1	1818	2	Y	1					2
							1	9									
06	3000	N	2137	-0-	-863	572	110	1	2026	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2651	N	2079	-0-	-572	-0-	108	1	1970	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	2	Y	1					2
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	559	-0-	-185	-0-	73	1	485	2	Y	1					7
							1	9									
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	66	1	358	2	Y	-0-	6	1			1
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	83	1	418	2	Y	1					2
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	111	1	607	2	Y	1					3
							1	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	1					4
							1	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	1					5
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6901	-0-	-167	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6737	-0-	-103	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6642	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6433	-0-	-257	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					7
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					7
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					7
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					7
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					7
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	163	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	154	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	147	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	155	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	12	37	1			19
							13	9									
04	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	292	1	3931	2	Y	15					34
							17	9									
05	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	297	1	3868	2	Y	13					47
							14	9									
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	295	1	3947	2	Y	13					60
							14	9									
07	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	316	1	4012	2	Y	1	40	1			21
							1	9									
08	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	304	1	3755	2	Y	20					41
							22	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	113	1 2 9	634	2	Y	2	4	1			9
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	107	1 1 9	601	2	Y	1					10
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	108	1 2 9	621	2	Y	2					12
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	701	2	Y	3	5	1			10
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	689	2	Y	1	8	1			3
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	696	2	Y	2					5

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	N	-0-	1	1			5
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1086	2	N	2					7
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1157	2	N	2					9
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1142	2	N	1					10
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	1224	2	N	1	1	1			10
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1183	2	N	-0-					10

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	126	1 3 9	704	2	Y	3	7	1			14
04	930	N	755	-0-	-175	-0-	114	1 1 9	640	2	Y	1					15
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	95	1 1 9	548	2	Y	1					16
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	82	1 3 9	450	2	Y	3	7	1			12
07	775	N	567	-0-	-208	-0-	90	1 1 9	476	2	Y	1	11	1			2
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	93	1 2 9	533	2	Y	2					4

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	126	1	1638	2	Y	-0-	1	1			7
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	Y	1					8
							1	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	Y	-0-					8
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	114	1	1524	2	Y	6					14
							7	9									
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-					14
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	134	1	1656	2	Y	1					15
							1	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

03	527	N	459	-0-	-68	-0-	446	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					3
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	443	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	433	2	3	9	Y	3					3
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	418	2	3	9	Y	3					6
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					9

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	261	1	1457	2	Y	4	10	1			26
							4	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	238	1	1337	2	Y	1					27
							1	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	236	1	1359	2	Y	3					30
							3	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	222	1	1225	2	Y	5	11	1			24
							6	9									
07	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	201	1	1068	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
08	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	177	1	1012	2	Y	3					14
							3	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

03	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4546	-0-	-584	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4671	-0-	-459	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	301 1	1 9	5482	2	Y	1					2
04	T. A.		5366	-0-	5366	5366	274 1	1 9	5091	2	Y	1	3	1			-0-
05	T. A.		5168	-0-	5168	10534	262 2	1 9	4904	2	Y	2					2
06	T. A.		5052	-0-	5052	15586	260 1	1 9	4791	2	Y	1	3	1			-0-
07	T. A.		4922	-0-	4922	20508	255 2	1 9	4665	2	Y	2	2	1			-0-
*08	25398	X	4890	-0-	-20508	-0-	267 2	1 9	4621	2	Y	2					2

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	334	-0-	-2859	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	719	-0-	-2251	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	200	-0-	-2869	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	86	-0-	-2104	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	11	-0-	-733	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
05	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
07	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
*08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					3
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					3
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					3
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					3
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	N	13					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3050	2	25	9	N	23	60	1			13
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3093	2	72	9	N	65	46	1			32
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3					35
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	N	3					38
*07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					38
*08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3104	2	47	9	N	43	31	1			50

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

03	7533	X	6813	-0-	-720	-0-	6778	2	35	9	N	32	83	1			31
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7327	2	21	9	N	19	22	1			28
05	7533	X	6352	-0-	-1181	-0-	6346	2	6	9	N	5					33
06	6990	X	6352	-0-	-638	-0-	6348	2	4	9	N	4					37
*07	7595	X	6915	-0-	-680	-0-	6915	2			N	-0-					37
08	7595	X	5984	-0-	-1611	-0-	5918	2	66	9	N	60	32	1			65

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	18111	-0-	-24	-0-	18069	2	42	9	N	38	103	1			46
04	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17870	2	25	9	N	23	27	1			42
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18178	2	7	9	N	6					48
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17687	2	46	9	N	42					90
*07	18507	X	17739	-0-	-768	-0-	17739	2			N	-0-					90
08	18507	X	17475	-0-	-1032	-0-	17394	2	81	9	N	74	39	1			125

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					2
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					2
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	N	16					18
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					18
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					18
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	742	2	2	9	N	2					20

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	1					1
							1	9									
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	219	1	4074	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4371	X	4058	-0-	-313	-0-	206	1	3851	2	Y	1					1
							1	9									
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	231	1	4267	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	211	1	3858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	242	1	4187	2	Y	1					1
							1	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2051	2	37	9	N	34	89	1			17
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1950	2	59	9	N	54	43	1			28
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5					33
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1999	2	6	9	N	5					38
*07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					38
08	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1687	2	70	9	N	64	39	1			63

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

03	3100	N	6122	-0-	3022	3022	6122	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5345	-0-	2345	5367	5295	2	50	9	N	45	26	1			19
05	3100	N	4394	-0-	1294	6661	4394	2			N	-0-					19
06	9464	X	2803	-0-	-6661	-0-	2803	2			N	-0-					19
*07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					19
08	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-	19	1			-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

03	3100	N	2132	-0-	-968	2891	111	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	2150	-0-	-850	2041	110	1	2039	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3100	N	1964	-0-	-1136	905	100	1	1863	2	Y	1					2
							1	9									
06	3000	N	2158	-0-	-842	63	111	1	2046	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	104	1	1914	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

03	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	187	-0-	-340	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

03	3100 N	1495	-0-	-1605	25	1481 2	14 9	Y	13	12 1		2
04	1471 N	1446	-0-	-25	-0-	1443 2	3 9	Y	3			5
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1438 2	6 9	Y	5	10 1		-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1430 2	3 9	Y	3			3
07	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1340 2	3 9	Y	3			6
08	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1368 2	4 9	Y	4			10

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

03	310 N	286	-0-	-24	-0-	43 1 3 9	240 2	Y	3	9 1		12
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	40 1 3 9	225 2	Y	3			15
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	36 1 4 9	208 2	Y	4			19
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	41 1 3 9	224 2	Y	3	4 1		18
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	35 1 3 9	188 2	Y	3	6 1		15
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	231 2	Y	2			17

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	120 1 2 9	799 2	N	2			62
04	1080 N	916	-0-	-164	-0-	142 1 2 9	772 2	N	2			64
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	854 2	N	1			65
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	109 1 4 9	595 2	N	4			69
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	86 1 1 9	739 2	N	1			70
08	1023 N	698	-0-	-325	-0-	76 1	622 2	N	-0-			70

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	N	-0-					62
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	103	1	560	2	N	3					65
							3	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	N	-0-					65
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	83	1	454	2	N	-0-					65
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	67	1	573	2	N	2					67
							2	9									
08	744	N	541	-0-	-203	-0-	59	1	480	2	N	2					69
							2	9									

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

03	26251	X	2179	-0-	-24072	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	2782	-0-	-3578	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1434	-0-	-5138	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1044	-0-	-5316	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1072	-0-	-4322	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	439	-0-	-2444	-0-	439	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

03	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					22
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1					23
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	N	10	21	1			12
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					12
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					15
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	N	1					16

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					11
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					11
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					11
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					11
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	4					17
							4	9									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	49	1	265	2	Y	2					19
							2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	Y	3	12	1			10
							3	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	39	1	213	2	Y	8					18
							9	9									
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					18
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	28	1	224	2	Y	3					21
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	256	1	1701	2	Y	63					93
							69	9									
04	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					93
05	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	421	1	2105	2	Y	-0-					93
06	2550	X	1656	-0-	-894	-0-	256	1	1396	2	Y	4					97
							4	9									
07	2511	X	1153	-0-	-1358	-0-	120	1	1033	2	Y	-0-					97
08	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	242	1	1965	2	Y	-0-					97

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	92	1	612	2	Y	9					55
							10	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	215	1	1167	2	Y	10					65
							11	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	234	1	1172	2	Y	11	37	1			39
							12	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	117	1	641	2	Y	23					62
							25	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	Y	2					64
							2	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	629	2	Y	10					74
							11	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	50	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	39	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	305	-0-	-160	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					2
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-					2
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					2
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					2
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					2
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	63	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	40	1	324	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	583	2	Y	8					32
							9	9									
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	104	1	564	2	Y	5					37
							6	9									
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	75	1	376	2	Y	4	23	1			18
							4	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	80	1	438	2	Y	16					34
							18	9									
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	57	1	491	2	Y	1					35
							1	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	Y	8					43
							9	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1295	2	Y	19					69
							21	9									
04	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	208	1	1129	2	Y	9					78
							10	9									
05	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	232	1	1158	2	Y	11	52	1			37
							12	9									
06	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	151	1	824	2	Y	30					67
							33	9									
07	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	114	1	975	2	Y	2					69
							2	9									
08	1395	N	936	-0-	-459	-0-	101	1	821	2	Y	13					82
							14	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	314	2	N	1					1
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	33	1	305	2	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	31	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	32	1	292	2	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	28	1	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1170	-0-	-2395	-0-	703	1	467	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1168	-0-	-2132	-0-	704	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1043	-0-	-321	-0-	697	1	346	2	N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	709	1	536	2	N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	757	1	1412	2	N	-0-					-0-
*08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	863	1	3203	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	570	2	119	9	N	108	185	1			110
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	26					136
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	613	2	158	9	N	144	157	1			123
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	613	2	66	9	N	60					183
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	592	2	139	9	N	126	187	1			122
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	591	2	131	9	N	119	79	1			162

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

03	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	146	1	2653	2	Y	-0-					5
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	149	1	2779	2	Y	-0-					5
05	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	130	1	2434	2	Y	-0-					5
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	152	1	2811	2	Y	-0-					5
07	3038	N	2755	-0-	-283	-0-	143	1	2612	2	Y	-0-					5
*08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2767	2	Y	1					6
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	581	2	Y	8					27
							9	9									
04	810	X	649	-0-	-161	-0-	101	1	544	2	Y	4					31
							4	9									
05	837	X	793	-0-	-44	-0-	131	1	655	2	Y	6	24	1			13
							7	9									
06	810	X	561	-0-	-249	-0-	84	1	458	2	Y	17					30
							19	9									
07	682	X	635	-0-	-47	-0-	66	1	568	2	Y	1					31
							1	9									
08	806	X	533	-0-	-273	-0-	58	1	467	2	Y	7					38
							8	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4413	2	8	9	N	7					74
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4239	2	23	9	N	21	34	1			61
05	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3676	2	4	9	N	4	27	1			38
06	4290	X	3594	-0-	-696	-0-	3586	2	8	9	N	7					45
07	4433	X	2837	-0-	-1596	-0-	2827	2	10	9	N	9					54
*08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5484	2	6	9	N	5					59

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

03	775	N	756	-0-	-19	-0-	78	1	675	2	N	3					14
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	697	2	N	-0-					14
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	6	1			9
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					9
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	66	1	636	2	N	1					10
							1	9									
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	83	1	733	2	N	1	9	6			2
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	13					51
							14	9									
04	1620	N	951	-0-	-669	-0-	147	1	797	2	Y	6					57
							7	9									
05	1178	N	986	-0-	-192	-0-	163	1	814	2	Y	8	36	1			29
							9	9									
06	1020	N	812	-0-	-208	-0-	122	1	664	2	Y	24					53
							26	9									
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	75	1	639	2	Y	1					54
							1	9									
08	992	N	667	-0-	-325	-0-	72	1	585	2	Y	9					63
							10	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10658	2	31	9	N	28	23	1			18
04	10140	X	9487	-0-	-653	-0-	9417	2	70	9	N	64	5	1			77
05	10323	X	8653	-0-	-1670	-0-	8623	2	30	9	N	27					104
06	10350	X	10155	-0-	-195	-0-	10155	2			N	-0-	95	1			9
07	10695	X	9842	-0-	-853	-0-	9809	2	33	9	N	30					39
08	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10143	2	9	9	N	8					47

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	164	1	2994	2	Y	-0-					1
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	148	1	2753	2	Y	-0-					1
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	139	1	2592	2	Y	-0-					1
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2748	2	Y	-0-					1
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-					1
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	163	1	2822	2	Y	1					2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					4
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					4
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					4
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					4
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

03	775	N	735	-0-	-40	-0-	76	1	656	2	N	3					5
							3	9									
04	930	N	719	-0-	-211	-0-	70	1	649	2	N	-0-					5
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	82	1	729	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	91	1	884	2	N	1					1
							1	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	2	N	1					2
							1	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	44	1			10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22	17	1			15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	2	20	9	N	18					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					47

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

03	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3132	2	1	9	Y	1					1
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	653	1	5668	2	N	24					50
							26	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	575	1	5328	2	N	5					55
							6	9									
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	579	1	5127	2	N	5	48	1			12
							6	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	611	1	5562	2	N	4					16
							4	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	543	1	5261	2	N	18					34
							20	9									
*08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	633	1	5608	2	N	8	14	6			28
							9	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					19
*04	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	68	2	N	1					20
							1	9									
*05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-					20
*06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	N	-0-					20
*07	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	N	-0-					20
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					20

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2123	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2024	2	3	9	Y	3					9
05	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1581	2	2	9	Y	2					11
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1906	2	3	9	Y	3					14
07	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1956	2	4	9	Y	4					18
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	Y	4	14	1			8

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	289	1	1922	2	Y	4					26
							4	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	345	1	1869	2	Y	-0-	23	1			3
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	387	1	1938	2	Y	5					8
							6	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	338	1	1840	2	Y	4					12
							4	9									
07	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	228	1	1956	2	Y	4					16
							4	9									
*08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	331	1	2689	2	Y	4					20
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					5
05	14B2	EXT	28	-0-	28	31	3	1	25	2	N	-0-					5
06	14B2	EXT	176	-0-	176	207	17	1	159	2	N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					5
*08	209	X	2	-0-	-207	-0-	2	2			N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-					17
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	47	1	254	2	N	-0-					17
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-					17
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	37	1	202	2	N	-0-					17
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	29	1	251	2	N	-0-					17
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	27	1	215	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

03	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	2	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	404	1	3503	2	N	14					36
							15	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	445	1	4126	2	N	3					39
							3	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	398	1	3523	2	N	3	33	1			9
							3	9									
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	428	1	3891	2	N	2					11
							2	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	355	1	3434	2	N	3					14
							3	9									
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	413	1	3661	2	N	6					20
							7	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1696	2	36	9	N	33	116	1			25
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	N	54	41	1			38
05	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1336	2	64	9	N	58	52	1			44
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1584	2	15	9	N	14					58
07	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	1306	2	23	9	N	21					79
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					93

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

03	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					2
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	670	2	1	9	Y	1					3
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	563	2	1	9	Y	1					4
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1					5
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	520	2	1	9	Y	1	4	1			2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

03	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2806	2	6	9	Y	5	20	1			6
04	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	2627	2	6	9	Y	5					11
05	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2770	2	3	9	Y	3					14
06	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2765	2	6	9	Y	5					19
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6					25
08	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2791	2	8	9	Y	7	20	1			12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	12	1			3
04	1950	N	1448	-0-	-502	-0-	1446	2	2	9	Y	2					5
05	1922	N	1288	-0-	-634	-0-	1287	2	1	9	Y	1					6
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1486	2	3	9	Y	3					9
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	Y	3					12
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	Y	4	11	1			5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2937	2	6	9	Y	5	19	1			5
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3098	2	6	9	Y	5					10
05	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2938	2	3	9	Y	3					13
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	2	7	9	Y	6					19
07	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3044	2	7	9	Y	6					25
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3131	2	8	9	Y	7	21	1			11

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	524	1	9546	2	Y	86					173
							95	9									
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	504	1	9379	2	Y	71	169	1			75
							78	9									
05	9796	X	9085	-0-	-711	-0-	455	1	8516	2	Y	104					179
							114	9									
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	524	1	9671	2	Y	90	168	1			101
							99	9									
07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	503	1	9219	2	Y	104	165	1			40
							114	9									
*08	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	559	1	9665	2	Y	117					157
							129	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2323	2	4	9	Y	4	15	1			3
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2215	2	4	9	Y	4					7
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2137	2	2	9	Y	2					9
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2102	2	4	9	Y	4					13
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2272	2	4	9	Y	4					17
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	Y	5	15	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					1
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					2
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					3
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	2	1			2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	166	1	1438	2	N	6					21
							7	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	145	1	1344	2	N	1					22
							1	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	N	1					23
							1	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	191	1	1736	2	N	-0-					23
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	163	1	1583	2	N	2					25
							2	9									
08	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	159	1	1408	2	N	-0-					25

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-					21
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					21
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					21
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					21
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					21
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					21

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	N	-0-					23
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	64	1	593	2	N	-0-					23
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	N	49	4	1			68
							54	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	722	2	N	29					97
							32	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	1					98
							1	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1068	2	N	2	5	6			95
							2	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	1					1
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	398	1	3452	2	N	14					49
							15	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	338	1	3133	2	N	2					51
							2	9									
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	323	1	2862	2	N	-0-					51
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	332	1	3018	2	N	-0-					51
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	305	1	2955	2	N	3					54
							3	9									
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	380	1	3364	2	N	-0-					54

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	8					146
							9	9									
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	174	1	943	2	N	5					151
							6	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	211	1	1056	2	N	-0-					151
06	1140	N	893	-0-	-247	-0-	138	1	755	2	N	-0-					151
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	105	1	896	2	N	-0-					151
08	1271	N	895	-0-	-376	-0-	97	1	791	2	N	6					157
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	328	1	2849	2	N	9					69
							10	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	340	1	3148	2	N	2					71
							2	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	270	1	2392	2	N	2	27	1			46
							2	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	330	1	3007	2	N	1					47
							1	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2745	2	N	3					50
							3	9									
*08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	319	1	2828	2	N	4	5	6			49
							4	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

03	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	1065	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3					3
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					5
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	Y	3					8
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3					11
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	Y	3	11	1			3

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	176	1	1167	2	N	-0-					50
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	255	1	1384	2	N	-0-					50
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	808	2	N	-0-					50
06	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	163	1	888	2	N	-0-					50
07	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	134	1	1150	2	N	-0-					50
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-					50

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	204	1	3709	2	Y	-0-					1
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	213	1	3967	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3065	2	Y	1					1
							1	9									
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	231	1	4267	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	200	1	3672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	221	1	3822	2	Y	1					1
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

03	837	N	784	-0-	-53	-0-	783	2	1	9	Y	1	5	1			4
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	741	2	1	9	Y	1					5
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	748	2	1	9	Y	1					6
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					9
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	5	1			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	936	2	2	9	Y	2	6	1			3
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	907	2	2	9	Y	2					5
05	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			Y	-0-					5
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	826	2	1	9	Y	1					6
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	778	2	2	9	Y	2					8
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	Y	2	6	1			4

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	973	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	982	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	825	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	850	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	926	1	3801	2	N	-0-					-0-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1010	1	4203	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2755	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2620	2	4	9	Y	4					7
05	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	Y	3					10
06	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	2588	2	4	9	Y	4					14
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2696	2	6	9	Y	5					19
08	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2646	2	7	9	Y	6	18	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					3
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	1	1			1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					1
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					1
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	1	1			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	763	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	739	2	1	9	Y	1					3
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					4
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	730	2	1	9	Y	1					5
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					7
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	734	2	2	9	Y	2	5	1			4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	2345	2	4	9	Y	4	15	1			7
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2279	2	4	9	Y	4					11
05	2294	N	2243	-0-	51	-0-	2240	2	3	9	Y	3					14
06	2280	N	2225	-0-	55	-0-	2221	2	4	9	Y	4					18
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	Y	5					23
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	Y	5	16	1			12

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2099	-0-	71	-0-	109	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2021	-0-	19	-0-	103	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2024	-0-	53	-0-	103	1	1921	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2046	-0-	31	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	149	-0-	37	-0-	15	1	133	2	N	1					79
							1	9									
04	150	N	130	-0-	20	-0-	13	1	117	2	N	-0-					79
05	155	N	139	-0-	16	-0-	14	1	125	2	N	-0-	1	1			78
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					78
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					78
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-					78

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	822	1	3460	2	N	-0-					8
04	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	825	1	3631	2	N	-0-					8
05	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	924	1	3645	2	N	-0-					8
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	929	1	3841	2	N	-0-					8
07	4619	X	4349	-0-	-270	-0-	852	1	3497	2	N	-0-					8
08	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	808	1	3365	2	N	-0-					8

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	482	1	4180	2	N	92	185	1			10
							101	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	430	1	3986	2	N	-0-					10
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	365	1	3236	2	N	-0-					10
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	387	1	3525	2	N	-0-					10
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	332	1	3211	2	N	-0-					10
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	459	1	4070	2	N	-0-					10

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	N	-0-					18
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-					18
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-					18
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	1043	2	N	-0-					18
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	941	2	N	1					19
							1	9									
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	N	-0-					19

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	469	1	4071	2	N	2					7
							2	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	423	1	3922	2	N	-0-					7
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	N	-0-					7
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	414	1	3763	2	N	-0-					7
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	384	1	3723	2	N	1					8
							1	9									
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	437	1	3870	2	N	-0-					8

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	600	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	500	1	4631	2	N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	523	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	566	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	514	1	4975	2	N	-0-					-0-
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	567	1	5024	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1246	1	10809	2	N	53					69
							58	9									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1095	1	10143	2	N	15					84
							17	9									
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	1055	1	9349	2	N	1					85
							1	9									
06	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	1097	1	9985	2	N	-0-					85
07	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	982	1	9513	2	N	1					86
							1	9									
*08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1148	1	10168	2	N	-0-					86

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	473	1	4106	2	N	-0-					8
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	N	-0-					8
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	423	1	3752	2	N	-0-					8
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	459	1	4176	2	N	-0-					8
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-					8
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	441	1	3907	2	N	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	1888	1	16382	2	N	8					150
							9	9									
04	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1680	1	15571	2	N	16					166
							18	9									
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1665	1	14753	2	N	-0-					166
06	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	1731	1	15750	2	N	-0-					166
07	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	1547	1	14985	2	N	7					173
							8	9									
*08	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	1843	1	16330	2	N	71					244
							78	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					13
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	1					14
							1	9									
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					14
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					14

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					2
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	N	-0-					2
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					2
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					45
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					45
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					45
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					45
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					45
*08	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	110	1	1889	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	107	1	1769	2	Y	-0-			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1964	2	Y	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	Y	1			1
							1	9							
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	-0-			1

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	135	1	2234	2	Y	1			71
							1	9							
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	Y	3			74
							3	9							
05	3100	N	3807	-0-	707	707	215	1	3574	2	Y	16			90
							18	9							
06	3000	N	3202	-0-	202	909	192	1	3007	2	Y	3			93
							3	9							
07	3547	X	2638	-0-	-909	-0-	152	1	2485	2	Y	1			94
							1	9							
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	114	1	1892	2	Y	-0-			94

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	316	1	5215	2	Y	-0-			62
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	281	1	4835	2	Y	-0-			62
05	5549	X	2254	-0-	-3295	-0-	128	1	2124	2	Y	2			64
							2	9							
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2			66
07	5518	X	516	-0-	-5002	-0-	30	1	485	2	Y	1			67
							1	9							
08	5518	X	2564	-0-	-2954	-0-	146	1	2418	2	Y	-0-			67

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	91	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	109	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	469	-0-	-306	-0-	90	1	379	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	95	1	498	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					1
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	27	1	424	2	Y	1					2
							1	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					2
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1630	-0-	-1501	-0-	181	1	1447	2	Y	2					11
							2	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	218	1	3661	2	Y	-0-					11
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	215	1	3464	2	Y	4					15
							4	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	232	1	3033	2	Y	11					26
							12	9									
07	3255	X	2632	-0-	-623	-0-	219	1	2413	2	Y	-0-					26
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	225	1	3318	2	Y	-0-					26

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	119	1	1586	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	117	1	1476	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	90	1	1363	2	Y	-0-					1
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					1

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3184	-0-	84	112	182	1	3002	2	Y	-0-					34
04	3230	X	3118	-0-	-112	-0-	171	1	2946	2	Y	1					35
							1	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	176	1	2921	2	Y	5					40
							6	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	176	1	2760	2	Y	1					41
							1	9									
07	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	159	1	2601	2	Y	2					43
							2	9									
08	2945	X	1718	-0-	-1227	-0-	98	1	1620	2	Y	-0-					43

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					48
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					48
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					48
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					48
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	Y	-0-					48
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	1					49
							1	9									

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	29	1	478	2	N	-0-					29
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-					29
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	2	N	-0-					29
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	26	1	410	2	N	-0-					29
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	20	1	331	2	N	1					30
							1	9									
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	28	1	465	2	N	-0-					30

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*08	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-					30
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	Y	-0-					30
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	Y	2					32
							2	9									
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					32
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	1					33
							1	9									
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					33

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	103	1	1127	2	N	3					12
							3	9									
04	1200	N	774	-0-	-426	-0-	73	1	701	2	N	-0-					12
05	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	96	1	954	2	N	1					13
							1	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	132	1	1527	2	N	1					14
							1	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	N	-0-					14
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	-0-					14

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	254	1	2782	2	N	-0-					148
04	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	240	1	2306	2	N	-0-					148
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	258	1	2551	2	N	46					194
							51	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	2823	2	N	14					208
							15	9									
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	253	1	2482	2	N	10	169	1			49
							11	9									
08	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	258	1	2654	2	N	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					15
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					15
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					15
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					15
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					15
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	178	1	1944	2	N	-0-					36
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	213	1	2045	2	N	-0-					36
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	210	1	2079	2	N	3					39
							3	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	196	1	2269	2	N	1					40
							1	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	N	28					68
							31	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	190	1	1953	2	N	-0-					68

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	156	1	2571	2	Y	-0-					36
04	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	144	1	2469	2	Y	1					37
							1	9									
05	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	154	1	2559	2	Y	4					41
							4	9									
06	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	158	1	2475	2	Y	1					42
							1	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	155	1	2545	2	Y	2					44
							2	9									
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	150	1	2495	2	Y	-0-					44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	15	1	253	2	N	-0-	178	1			18
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	28	1	473	2	N	-0-					18
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	N	1					19
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					19
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	-0-					19
08	651	N	455	-0-	-196	-0-	26	1	429	2	N	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	205	1	2240	2	N	-0-					79
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	214	1	2050	2	N	-0-					79
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	200	1	1982	2	N	3					82
							3	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	190	1	2204	2	N	7					89
							8	9									
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	269	1	2637	2	N	32					121
							35	9									
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	234	1	2409	2	N	2					123
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7637	-0-	-857	-0-	436	1	7200	2	N	1					43
							1	9									
04	7800	X	7165	-0-	-635	-0-	394	1	6769	2	N	2					45
							2	9									
05	8060	X	7611	-0-	-449	-0-	432	1	7167	2	N	11					56
							12	9									
06	7560	X	6754	-0-	-806	-0-	405	1	6346	2	N	3					59
							3	9									
07	7626	X	6962	-0-	-664	-0-	399	1	6533	2	N	27					86
							30	9									
08	7626	X	7094	-0-	-532	-0-	403	1	6691	2	N	-0-					86

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					36
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	146	1	1405	2	N	-0-					36
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	N	1					37
							1	9									
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	126	1	1461	2	N	1					38
							1	9									
07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	141	1	1388	2	N	-0-					38
08	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	136	1	1400	2	N	-0-					38

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	175	1	1916	2	N	-0-					56
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	182	1	1746	2	N	-0-					56
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	183	1	1812	2	N	3					59
							3	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1851	2	N	-0-					59
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	176	1	1732	2	N	-0-					59
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	150	1	1541	2	N	-0-					59

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	157	1	2090	2	N	-0-					24
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	162	1	2066	2	N	-0-					24
05	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	169	1	2121	2	N	-0-					24
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	N	16					40
							18	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	2	N	27					67
							30	9									
08	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	125	1	2121	2	N	32					99
							35	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	65	1	1077	2	Y	1					73
							1	9									
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-					73
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	2043	2	Y	2					75
							2	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					75
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	66	1	1085	2	Y	1					76
							1	9									
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					76

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	71	1	1171	2	N	-0-					76
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	1					77
							1	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	70	1	1158	2	N	2					79
							2	9									
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	70	1	1089	2	N	-0-					79
07	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	69	1	1137	2	N	1					80
							1	9									
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	66	1	1098	2	N	-0-					80

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2216	-0-	-388	-0-	155	1	2061	2	N	-0-					39
04	2520	X	1817	-0-	-703	-0-	132	1	1685	2	N	-0-					39
05	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	137	1	1727	2	N	-0-					39
06	2130	N	1384	-0-	-746	-0-	89	1	1286	2	N	8					47
							9	9									
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	176	1	2673	2	N	40					87
							44	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	139	1	2355	2	N	1					88
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	169	1	2790	2	N	-0-					120
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	162	1	2779	2	N	1					121
							1	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	167	1	2775	2	N	8					129
							9	9									
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	166	1	2604	2	N	1					130
							1	9									
07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	167	1	2728	2	N	22					152
							24	9									
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	162	1	2688	2	N	-0-					152

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	2854	-0-	-4431	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1288	-0-	-5762	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	78	-0-	-7207	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2354	-0-	-3916	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-			20
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-			20
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			20
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-			20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-			12
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	N	-0-			12
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-			12
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	991	2	N	-0-			12
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	966	2	N	-0-			12
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-			12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	179	1	2382	2	N	-0-			19
04	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	178	1	2272	2	N	-0-			19
05	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	189	1	2371	2	N	-0-			19
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	160	1	2311	2	N	-0-			19
07	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	156	1	2370	2	N	-0-			19
08	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	138	1	2333	2	N	-0-			19

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-			-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	186	1	2472	2	N	-0-			49
04	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	202	1	2576	2	N	-0-			49
05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	180	1	2259	2	N	-0-			49
06	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	183	1	2630	2	N	-0-			49
07	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	165	1	2511	2	N	124			173
							136	9							
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	180	1	3040	2	N	5			178
							6	9							

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	397	1	5284	2	N	-0-			23
04	5490	X	5365	-0-	-125	-0-	390	1	4975	2	N	-0-			23
05	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	414	1	5204	2	N	-0-			23
06	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	350	1	5048	2	N	14			37
							15	9							
07	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	346	1	5257	2	N	38			75
							42	9							
08	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	307	1	5191	2	N	-0-			75

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	121	1	1611	2	N	-0-					18
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	118	1	1510	2	N	-0-					18
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					18
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	105	1	1510	2	N	11					29
							12	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1575	2	N	30					59
							33	9									
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1591	2	N	-0-					59

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

03	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					20
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	N	-0-					20
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	2	N	-0-					20
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	2	N	-0-					20
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	N	-0-					20
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					20

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	97	1	1286	2	N	-0-					11
04	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	96	1	1225	2	N	-0-					11
05	1705	N	705	-0-	-1000	-0-	52	1	653	2	N	-0-					11
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	12					23
							13	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	97	1	1470	2	N	34					57
							37	9									
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	88	1	1490	2	N	-0-					57

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					7
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					7
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	1					8
							1	9									
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	17	1	195	2	N	5					13
							6	9									
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	186	2	N	3					16
							3	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	2	N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					50
04	600	N	367	-0-	-233	-0-	20	1	346	2	N	1					51
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-					51
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	1					52
							1	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	N	-0-					52
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-					52

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1650	2	N	-0-					34
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	161	1	1549	2	N	-0-					34
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	162	1	1600	2	N	3					37
							3	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1580	2	N	8					45
							9	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	157	1	1538	2	N	75					120
							83	9									
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	156	1	1603	2	N	3					123
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	N	1					111
							1	9									
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	-0-					111
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	53					164
							58	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	1					165
							1	9									
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	10	144	1			31
							11	9									
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	178	1	2947	2	N	-0-					31

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	2	N	-0-					17
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	17	1	295	2	N	-0-					17
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2	N	1					18
							1	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	299	2	N	-0-					18
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					18
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	309	2	N	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	258	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	233	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	265	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	256	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	239	1	966	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

03	837	N	792	-0-	-45	-0-	45	1	747	2	N	-0-					13
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	43	1	736	2	N	1					14
							1	9									
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	44	1	736	2	N	1					15
							1	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-					15
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	1					16
							1	9									
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-					16

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	-0-					40
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-					40
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	N	-0-					40
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	5					45
							6	9									
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	2	N	-0-					45
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	N	-0-					45

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	N	-0-					85
04	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	120	1	1155	2	N	-0-					85
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	N	1					86
							1	9									
06	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	105	1	1222	2	N	11					97
							12	9									
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	100	1	980	2	N	21					118
							23	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	2	N	-0-					118

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	121	1	1995	2	N	1					136
							1	9									
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					136
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	118	1	1957	2	N	39					175
							43	9									
06	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	113	1	1768	2	N	1					176
							1	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	4	151	1			29
							4	9									
08	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	111	1	1842	2	N	-0-					29

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	N	-0-					1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	1					2
							1	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	2					4
							2	9									
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	85	1	1329	2	N	-0-					4
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	89	1	1461	2	N	1					5
							1	9									
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-					5

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					25
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					25
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					25
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-					36
04	3270	X	1453	-0-	-1817	-0-	1450	2	3	9	N	3					39
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					39
06	1500	X	768	-0-	-732	-0-	768	2			N	-0-					39
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					39
08	1488	X	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-					39

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		348	-0-	348	2793	348	2			N	-0-					17
04	4054	X	1261	-0-	-2793	-0-	1261	2			N	-0-					17
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
06	1170	X	595	-0-	-575	-0-	595	2			N	-0-					17
07	1302	X	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-					17
08	1302	X	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		211	-0-	211	2510	211	2			N	-0-					9
04	2951	X	441	-0-	-2510	-0-	441	2			N	-0-					9
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					9
06	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	2			N	-0-					9
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					9
08	806	X	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					9

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	509	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	97	1	543	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	85	1	492	2	Y	2					4
							2	9									
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	85	1	473	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	77	1	410	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	87	1	495	2	Y	2					2
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

03	651	N	561	-0-	-90	-0-	547	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	542	2	3	9	Y	3					5
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	Y	3					3
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4					7
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	558	2	3	9	Y	3					10

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

03	961	N	901	-0-	-60	-0-	65	1	835	2	Y	1					9
							1	9									
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	60	1	815	2	Y	3					12
							3	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	2					14
							2	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	837	2	Y	1					15
							1	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	Y	1					16
							1	9									
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					16

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5660	-0-	-100	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5395	-0-	-335	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
*08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

03	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	335	1	2903	2	N	-0-	174	1			36
04	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	256	1	2374	2	N	-0-					36
05	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	252	1	2234	2	N	2	25	1			13
							2	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	328	1	2983	2	N	29					42
							32	9									
07	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	197	1	1904	2	N	14					56
							15	9									
08	3224	X	1288	-0-	-1936	-0-	128	1	1138	2	N	20					76
							22	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	76	1	659	2	N	2					33
							2	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					33
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	69	1	613	2	N	-0-	5	1			28
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	70	1	636	2	N	1					29
							1	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	65	1	635	2	N	1					30
							1	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	1					31
							1	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	76	1	655	2	N	3					4
							3	9									
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	68	1	629	2	N	-0-					4
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	57	1	505	2	N	-0-	4	1			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	66	1	638	2	N	1					1
							1	9									
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	75	1	661	2	N	1					2
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					6
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	Y	5	9	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					5
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4					9
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3					12

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

03	465	X	316	-0-	-149	-0-	302	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					8
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					6
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	213	2	4	9	Y	4					10
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3					13

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	Y	1					2
							1	9									
04	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	108	1	2007	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	107	1	2000	2	Y	1					2
							1	9									
06	2160	X	1998	-0-	-162	-0-	103	1	1894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	104	1	1906	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	104	1	1802	2	Y	1					1
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					51
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	31	1	142	2	Y	-0-					51
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	Y	-0-					51
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					51
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					51
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	Y	1					52
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	779	-0-	-213	-0-	139	1	640	2	Y	-0-					60
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					60
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	126	1	465	2	Y	-0-					60
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	683	2	Y	-0-					60
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	127	1	723	2	Y	-0-					60
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	113	1	608	2	Y	4					64
							4	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	72	1	459	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	101	1	425	2	N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	77	1	407	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					1
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	Y	-0-					1
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	Y	2					3
							2	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	2	Y	-0-					3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	Y	-0-					4

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	30	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	72	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	71	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	80	1	339	2	Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	65	1	343	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					20
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					20
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					20
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					20
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					20
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					3
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					3
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					3
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	21	1	86	2	Y	-0-					3
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					3
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					37
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					37
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	1					38
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					38
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					38
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					38

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					48
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					48
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	5	1	82	2	Y	1					49
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1					50
							1	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					50
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					50

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	557	-0-	-342	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					23
04	690	X	514	-0-	-176	-0-	28	1	484	2	Y	2					25
							2	9									
05	620	X	550	-0-	-70	-0-	31	1	512	2	Y	6					31
							7	9									
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	32	1	506	2	Y	1					32
							1	9									
07	558	X	535	-0-	-23	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					32
08	558	X	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					32

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					39
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1					40
							1	9									
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	9	1	145	2	Y	1					41
							1	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					41
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					41
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					41

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					3
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	1					4
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	2	Y	1					5
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	1					6
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					6
08	1705	N	328	-0-	-1377	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					6

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	2	N	-0-					135
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	-0-					135
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	N	3					138
							3	9									
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	47	1	734	2	N	-0-					138
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	49	1	802	2	N	1					139
							1	9									
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-					139

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					13
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					13
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					13
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					13
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	99	1	1640	2	Y	-0-					130
04	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-					130
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	3					133
							3	9									
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	95	1	1491	2	Y	1					134
							1	9									
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	100	1	1643	2	Y	1					135
							1	9									
08	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	103	1	1710	2	Y	-0-					135

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

03	SWR 10	4371	-0-	4371	169532	249	1	4121	2	N	1					178
						1	9									
04	SWR 10	4175	-0-	4175	173707	229	1	3945	2	N	1					179
						1	9									
05	SWR 10	4296	-0-	4296	178003	244	1	4045	2	N	6					185
						7	9									
06	SWR 10	3898	-0-	3898	181901	234	1	3663	2	N	1					186
						1	9									
07	SWR 10	4381	-0-	4381	186282	250	1	4099	2	N	29					215
						32	9									
08	SWR 10	3991	-0-	3991	190273	227	1	3764	2	N	-0-					215

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					1
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	54					55
						59	9									
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					55

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					25
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390 #	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

03	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	451	-0-	-15	-0-	45	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1059	-0-	-927	-0-	106	1	952	2	Y	1					4
							1	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					4
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	111	1	907	2	Y	-0-					4
06	1020	N	76	-0-	-944	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					4
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	49	1	622	2	Y	6					10
							7	9									
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	70	1	797	2	Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	282	-0-	-270	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					3
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					3
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					3
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					15
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					15
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					15
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					15
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	3					18
							3	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					18

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	195	-0-	-97	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					3
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					3
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					3
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	4	1	65	2	Y	1					4
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

03	494	N	363	-0-	-131	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					52
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					52
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	2					54
							2	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					54
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	3					57
							3	9									
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	Y	-0-					57

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

03	57	N	29	-0-	-28	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

03	969	N	538	-0-	-431	-0-	35	1	502	2	Y	1					11
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	-0-					11
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					11
06	510	N	66	-0-	-444	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					11
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	3					14
							3	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	1					15
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

03	899	N	800	-0-	-99	-0-	74	1	722	2	N	4					65
							4	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	94	1	902	2	N	3					68
							3	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	98	1	858	2	N	3					71
							3	9									
06	780	N	72	-0-	-708	-0-	7	1	65	2	N	-0-					71
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	968	2	N	-0-					71
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	130	1	1419	2	N	10					81
							11	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	N	1022	-0-	-857	-0-	102	1	919	2	Y	1					2
							1	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	Y	-0-					2
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	-0-					2
06	990	N	79	-0-	-911	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					2
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	36	1	462	2	Y	4					6
							4	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	Y	-0-					6

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5882	X	3575	-0-	-2307	-0-	357	1	3216	2	Y	2					9
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	323	1	2910	2	Y	3					12
							3	9									
05	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	323	1	2636	2	Y	-0-					12
06	3450	X	187	-0-	-3263	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					12
07	3565	X	650	-0-	-2915	-0-	47	1	597	2	Y	5					17
							6	9									
08	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	264	1	3020	2	Y	-0-					17

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	350	-0-	-295	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					4
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					4
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	-0-					4
06	330	N	26	-0-	-304	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					4
07	372	N	39	-0-	-333	-0-	3	1	35	2	Y	1					5
							1	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	2	Y	-0-					5

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1760	-0-	-740	773	159	1	1599	2	Y	2					62
							2	9									
04	2348	N	1575	-0-	-773	-0-	150	1	1422	2	Y	3					65
							3	9									
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	173	1	1456	2	Y	3					68
							3	9									
06	1710	N	103	-0-	-1607	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					68
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					68
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	191	1	2145	2	Y	-0-					68

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	377	-0-	-367	-0-	24	1	352	2	Y	1			18
							1	9							
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			18
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			18
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			18
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			18
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	1			19
							1	9							

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

03	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

03	600	N	318	-0-	-282	-0-	29	1	288	2	Y	1			17
							1	9							
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	1			18
							1	9							
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-			18
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			18
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-			18

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

03	2500	N	3295	-0-	795	3547	213	1	3079	2	Y	3			42
							3	9							
04	3000	N	3066	-0-	66	3613	201	1	2865	2	Y	-0-			42
05	3100	N	2767	-0-	-333	3280	220	1	2546	2	Y	1			43
							1	9							
06	3574	X	294	-0-	-3280	-0-	16	1	278	2	Y	-0-			43
07	2418	X	1541	-0-	-877	-0-	71	1	1464	2	Y	5			48
							6	9							
08	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	185	1	2999	2	Y	3			51
							3	9							

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

03	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	2	N	-0-			146
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	N	-0-			146
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-			146
06	450	N	43	-0-	-407	-0-	4	1	39	2	N	-0-			146
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	28	1	347	2	N	-0-			146
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	44	1	476	2	N	-0-			146

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	917	2	N	-0-					56
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-					56
05	1054	N	810	-0-	-244	-0-	86	1	723	2	N	1					57
							1	9									
06	990	N	34	-0-	-956	-0-	4	1	30	2	N	-0-					57
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	64	1	588	2	N	9					66
							10	9									
08	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	2			N	-0-					66

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	N	-0-					30
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-					30
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	44	1	374	2	N	1					31
							1	9									
06	570	N	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	2	N	-0-					31
07	372	N	192	-0-	-180	-0-	19	1	171	2	N	2					33
							2	9									
08	434	N	59	-0-	-375	-0-	5	1	54	2	N	-0-					33

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	913	-0-	-296	-0-	910	2	3	9	N	3					169
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	895	2	3	9	N	3					172
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	848	2	2	9	N	2					174
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	357	1	845	2	N	36					210
							40	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	178	1			41
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	357	1	927	2	N	-0-					41

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
07	0	W	90	-0-	90	150	90	4			N	-0-					50
08	0	W	90	-0-	90	240	90	4			N	-0-					50

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	700	-0-	-530	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	433	-0-	-472	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					5
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					5
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	649	2	Y	1					6
							1	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	43	1	368	2	Y	-0-					6
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					6
08	589	N	437	-0-	-152	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					6

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5038	X	2545	-0-	-2493	-0-	255	1	2290	2	Y	-0-					24
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	241	1	1932	2	Y	3					27
							3	9									
05	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	264	1	2222	2	Y	1					28
							1	9									
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	252	1	2146	2	Y	1					29
							1	9									
07	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	251	1	2166	2	Y	-0-					29
08	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	241	1	2054	2	Y	-0-					29

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	618	-0-	-655	-0-	62	1	556	2	Y	-0-					9
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	1					10
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	84	1	708	2	Y	1					11
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	77	1	653	2	Y	-0-					11
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	82	1	707	2	Y	-0-					11
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	81	1	689	2	Y	-0-					11

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	441	-0-	-316	-0-	44	1	397	2	Y	-0-					4
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	Y	1					5
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	Y	-0-					5
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					5
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	2	Y	-0-					5
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					5

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3800		-0-	-0-	-3800	456					Y	-0-					5
04	456	R	-0-	-0-	-456	-0-					Y	-0-					5
05	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2551	-0-	51	2031	256	1	2295	2	Y	-0-					20
04	3000	N	2478	-0-	-522	1509	274	1	2202	2	Y	2					22
							2	9									
05	3100	N	2729	-0-	-371	1138	289	1	2438	2	Y	2					24
							2	9									
06	3000	N	2369	-0-	-631	507	249	1	2119	2	Y	1					25
							1	9									
*07	2941	N	2434	-0-	-507	-0-	253	1	2181	2	Y	-0-					25
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	292	1	2490	2	Y	-0-					25

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501	N	677	-0-	-824	-0-	68	1	609	2	Y	-0-					8
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					8
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	64	1	539	2	Y	-0-					8
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	1					9
							1	9									
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	597	2	Y	-0-					9
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					9

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1456	-0-	-1044	550	146	1	1310	2	Y	-0-			10
04	1761	N	1211	-0-	-550	-0-	134	1	1076	2	Y	1			11
							1	9							
05	1767	N	1106	-0-	-661	-0-	117	1	988	2	Y	1			12
							1	9							
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	168	1	1426	2	Y	1			13
							1	9							
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	159	1	1369	2	Y	-0-			13
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	137	1	1166	2	Y	-0-			13

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	296	1	2658	2	N	-0-			20
04	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	296	1	2376	2	N	3			23
							3	9							
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	295	1	2486	2	N	2			25
							2	9							
06	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	280	1	2386	2	N	1			26
							1	9							
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	280	1	2415	2	N	-0-			26
08	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	286	1	2436	2	N	-0-			26

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

03	1410	X	707	-0-	-703	-0-	71	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	67	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	775	X	670	-0-	-105	-0-	71	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	750	X	622	-0-	-128	-0-	65	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	775	X	666	-0-	-109	-0-	69	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	67	1	569	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

03	6041	X	3062	-0-	-2979	-0-	307	1	2755	2	Y	-0-			-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	269	1	2159	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2788	-0-	-746	-0-	296	1	2492	2	Y	-0-			-0-
06	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	262	1	2234	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2565	-0-	-721	-0-	267	1	2298	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	269	1	2292	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

03	983	N	505	-0-	-478	-0-	51	1	454	2	Y	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	43	1	368	2	Y	-0-			-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	84	1	721	2	Y	-0-			-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	577	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	1			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3979		3617	-0-	-362	-0-	148	1	3469	3	N	-0-					85
04	3150		1503	-0-	-1647	-0-	349	1	1154	3	N	-0-					85
05	3255		3103	-0-	-152	-0-	174	1	2929	3	N	-0-					85
06	3150		2954	-0-	-196	-0-	177	1	2777	3	N	-0-					85
07	3255		1805	-0-	-1450	-0-	152	1	1653	3	N	-0-					85
08	3255		1041	-0-	-2214	-0-	1041	3			N	-0-					85

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	4	Y	-0-					62
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					62
							3	4									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	441	-0-	-1171	-0-	39	1	180	2	Y	-0-					65
							222	4									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					65
							17	4									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					65
							102	4									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					65
							92	4									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	Y	-0-					65
							115	4									
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	98	1	1291	2	Y	-0-					65
							251	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	24	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	15	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	N	-0-					-0-
07	3100	N	3125	-0-	25	25	211 456	1 4	2458	2	N	-0-					-0-
*08	2479	N	2454	-0-	-25	-0-	147 375	1 4	1932	2	N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	5	-0-	-1845	-0-	1 1 2 4		2	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4		13	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	23	-0-	23	23	2 1 4 4		17	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	17	-0-	-23	-0-	1 1 2 4		14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1 4 4		20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1 4 4		21	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	3161	-0-	-6201	-0-	276	1	1291	2	Y	-0-			-0-
							1594	4							
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6774	2	Y	-0-			-0-
							368	4							
05	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	893	1	10516	2	Y	-0-			-0-
							2650	4							
06	11790	X	8660	-0-	-3130	-0-	623	1	6884	2	Y	-0-			-0-
							1153	4							
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	748	1	8712	2	Y	-0-			-0-
							1617	4							
08	12183	X	9185	-0-	-2998	-0-	549	1	7230	2	Y	-0-			-0-
							1406	4							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			-0-
04	17700	X	6	-0-	-17694	-0-	5	2	1	4	N	-0-			-0-
05	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	1658	1	19529	2	N	-0-			-0-
							4921	4							
06	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	1592	1	17613	2	N	-0-			-0-
							2951	4							
07	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	1575	1	18352	2	N	-0-			-0-
							3406	4							
*08	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	1145	1	15067	2	N	-0-			-0-
							2929	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

03	2356	X	1842	-0-	-514	-0-	161	1	752	2	Y	-0-			-0-
							929	4							
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	323	1	6081	2	Y	-0-			-0-
							330	4							
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	729	1	8586	2	Y	-0-			-0-
							2163	4							
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	714	1	7893	2	Y	-0-			-0-
							1322	4							
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	665	1	7745	2	Y	-0-			-0-
							1437	4							
08	11470	X	9168	-0-	-2302	-0-	548	1	7217	2	Y	-0-			-0-
							1403	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
								21	4							
04	569	N	569	-0-		-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
								28	4							
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
								23	4							
06	151	N	151	-0-		-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			-0-
								20	4							
07	382	N	382	-0-		-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			-0-
								56	4							
*08	270	N	270	-0-		-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
								41	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

03	7905	X	2012	-0-		-5893	-0-	176	1	822	2	Y	-0-			-0-
								1014	4							
04	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	143	1	2698	2	Y	-0-			-0-
								149	4							
05	8122	X	3453	-0-		-4669	-0-	219	1	2583	2	Y	-0-			-0-
								651	4							
06	7860	X	2919	-0-		-4941	-0-	210	1	2320	2	Y	-0-			-0-
								389	4							
07	6200	X	2578	-0-		-3622	-0-	174	1	2028	2	Y	-0-			-0-
								376	4							
*08	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	239	1	3149	2	Y	-0-			-0-
								613	4							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

03	776	X	776	-0-		-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-			-0-
								391	4							
04	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	117	1	2204	2	N	-0-			-0-
								121	4							
05	3317	X	1616	-0-		-1701	-0-	103	1	1209	2	N	-0-			-0-
								304	4							
06	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	267	1	2960	2	N	-0-			-0-
								496	4							
07	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	241	1	2807	2	N	-0-			-0-
								521	4							
*08	3612	X	3612	-0-		-0-	-0-	216	1	2843	2	N	-0-			-0-
								553	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		5	-0-		5	5	1	1	4	2	N	-0-			-0-
*08	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	4	Y	-0-			-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1213	-0-	-1453	-0-	106	1	495	2	Y	-0-			-0-
							612	4							
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-			-0-
							169	4							
05	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	223	1	2627	2	Y	-0-			-0-
							662	4							
06	3960	X	2872	-0-	-1088	-0-	206	1	2283	2	Y	-0-			-0-
							383	4							
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	255	1	2974	2	Y	-0-			-0-
							552	4							
*08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	257	1	3379	2	Y	-0-			-0-
							657	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	1543	-0-	-4905	-0-	135	1	630	2	Y	-0-			-0-
							778	4							
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	-0-			-0-
							224	4							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	528	1	6219	2	Y	-0-			-0-
							1567	4							
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	518	1	5732	2	Y	-0-			-0-
							960	4							
07	6665	X	6631	-0-	-34	-0-	448	1	5215	2	Y	-0-			-0-
							968	4							
08	7347	X	7036	-0-	-311	-0-	421	1	5538	2	Y	-0-			-0-
							1077	4							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

03	7502	X	1064	-0-	-6438	-0-	94	1	434	2	N	-0-					-0-
							536	4									
04	7260	X	5665	-0-	-1595	-0-	271	1	5113	2	N	-0-					-0-
							281	4									
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	481	1	5663	2	N	-0-					-0-
							1427	4									
06	7260	X	5329	-0-	-1931	-0-	383	1	4236	2	N	-0-					-0-
							710	4									
07	6975	X	6671	-0-	-304	-0-	450	1	5247	2	N	-0-					-0-
							974	4									
08	7502	X	6243	-0-	-1259	-0-	373	1	4914	2	N	-0-					-0-
							956	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

03	7874	X	2064	-0-	-5810	-0-	180	1	843	2	N	-0-					-0-
							1041	4									
04	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	361	1	6811	2	N	-0-					-0-
							374	4									
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	560	1	6604	2	N	-0-					-0-
							1664	4									
06	7710	X	6857	-0-	-853	-0-	493	1	5451	2	N	-0-					-0-
							913	4									
07	7812	X	6838	-0-	-974	-0-	462	1	5378	2	N	-0-					-0-
							998	4									
08	7967	X	6777	-0-	-1190	-0-	405	1	5335	2	N	-0-					-0-
							1037	4									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	1072	-0-	-3361	-0-	94	1	438	2	Y	-0-			-0-
							540	4							
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	1922	2	Y	-0-			-0-
							105	4							
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	222	1	2615	2	Y	-0-			-0-
							659	4							
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	318	1	3522	2	Y	-0-			-0-
							590	4							
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	254	1	2963	2	Y	-0-			-0-
							550	4							
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	219	1	2879	2	Y	-0-			-0-
							560	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	Y	-0-			-0-
							69	4							
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
							49	4							
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-			-0-
							80	4							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-			-0-
							92	4							
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-
							78	4							

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-			-0-
							94	4							
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-			-0-
							88	4							
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			-0-
							38	4							
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	Y	-0-			-0-
							110	4							
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-			-0-
							94	4							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	-0-			-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	2	N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	N	-0-			-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	-0-			-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	2	N	-0-			-0-
*07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	124	1	2728	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					87
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					87
05	403	X	227	-0-	-176	-0-	14	1	170	2	N	-0-					87
							43	4									
06	330	X	189	-0-	-141	-0-	14	1	150	2	N	-0-					87
							25	4									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					87
							3	4									
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					87
							52	4									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		482	-0-	482	482	476	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		509	-0-	509	991	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	DLQ G-10		465	-0-	465	1456	465	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	485	-0-	-915	541	481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	1001	N	460	-0-	-541	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

03	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		468	-0-	468	468	462	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	915	443	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	1340	425	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	445	-0-	-955	385	441	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	787	N	402	-0-	-385	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	DLQ G-10		597	-0-	597	597	591	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	DLQ G-10		261	-0-	261	858	261	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		226	-0-	226	1084	224	2	2	9	Y	2	2	1			5
07	DLQ G-10		746	-0-	746	1830	739	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	600	N	689	-0-	89	1919	685	2	4	9	Y	4	4	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

03	961	N	447	-0-	-514	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		751	-0-	751	751	742	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		651	-0-	651	1402	644	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		740	-0-	740	2142	740	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	661	-0-	-739	1403	654	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	2246	N	843	-0-	-1403	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

03	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		174	-0-	174	174	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		190	-0-	190	364	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		181	-0-	181	545	181	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	217	-0-	-545	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

03	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	489	483	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2664	2154	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	DLQ G-10		3410	-0-	3410	6074	3410	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	2690	-0-	1290	7364	2669	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
*08	3100	N	2858	-0-	-242	7122	2858	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	142	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		67	-0-	67	209	67	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	81	-0-	-209	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

03	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	1724	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3555	1793	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	5148	1593	2			Y	-0-					2
07	1400	N	1686	-0-	286	5434	1668	2	18	9	Y	16	16	1			2
*08	3100	N	1642	-0-	-1458	3976	1642	2			Y	-0-					2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	11	1			5
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	884	2	8	9	N	7	7	1			5
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					5
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	790	2	8	9	N	7	7	1			5
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	914	2	8	9	N	7	7	1			5
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	N	6	6	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	75	26	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		56	-0-	56	131	56	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	118	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		61	-0-	61	179	61	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	62	-0-	-179	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

03	3410	X	1057	-0-	-2353	-0-	1057	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		811	-0-	811	811	802	2	9	9	Y	8	8	1			57
05	DLQ G-10		579	-0-	579	1390	573	2	6	9	Y	5	5	1			57
06	DLQ G-10		470	-0-	470	1860	470	2			Y	-0-					57
07	2166	X	306	-0-	-1860	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			57
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					57

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		91	-0-	91	173	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		83	-0-	83	256	83	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	84	-0-	-256	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	415	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	608	193	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	201	-0-	-608	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	1221	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2504	1257	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	3690	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	1238	-0-	-162	3528	1226	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	3100	N	1175	-0-	-1925	1603	1175	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	530	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		592	-0-	592	1129	586	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	DLQ G-10		539	-0-	539	1668	539	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	612	-0-	-788	880	606	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08	1515	N	635	-0-	-880	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	81	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	146	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		122	-0-	122	268	122	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	89	-0-	-268	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10	10	1			9
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	517	2	4	9	N	4	4	1			9
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					9
06	960	N	679	-0-	-281	-0-	672	2	7	9	N	6	6	1			9
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4	4	1			9
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6	6	1			9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	1			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	106	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	259	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	331	N	72	-0-	-259	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	214	-0-	-592	-0-	214	2			Y	-0-					9
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			9
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			9
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					9
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			9
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	661	2	6	9	N	5	5	1			2
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					2
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	701	2	7	9	N	6	6	1			2
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	N	6	6	1			2
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	5	1			2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	Y	7	7	1			16
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	541	2	4	9	Y	4	4	1			16
05	DLQ G-10		371	-0-	371	916	371	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		452	-0-	452	1368	448	2	4	9	Y	4	4	1			16
07	1400	N	555	-0-	-845	523	551	2	4	9	Y	4	4	1			16
*08	1163	N	640	-0-	-523	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	1			16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	588	581	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		624	-0-	624	1212	617	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	1769	557	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	604	-0-	-796	973	597	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	1566	N	593	-0-	-973	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	426	-0-	-1248	-0-	426	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5	5	1			12
05	DLQ G-10		275	-0-	275	762	273	2	2	9	Y	2	2	1			12
06	DLQ G-10		343	-0-	343	1105	343	2			Y	-0-					12
07	1400	N	658	-0-	-742	363	656	2	2	9	Y	2	2	1			12
*08	791	N	428	-0-	-363	-0-	428	2			Y	-0-					12

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		62	-0-	62	120	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	178	58	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	58	-0-	-178	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	1			7
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					7
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		59	-0-	59	112	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	170	58	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	59	-0-	-170	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	Y	18	48	1			37
							20	9									
04	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	24	1	2506	2	Y	18					55
							20	9									
05	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	2249	2	18	9	Y	16					71
06	3750	X	2366	-0-	-1384	-0-	163	1	2193	2	Y	9	54	1			26
							10	9									
07	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	278	1	3001	2	Y	27					53
							30	9									
08	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	253	1	3174	2	Y	16					69
							18	9									

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	145	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		72	-0-	72	217	72	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	74	-0-	-217	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					69
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					69
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	N	5					74
06	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	1260	2	29	9	N	26					100
07	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					100
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		72	-0-	72	136	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		69	-0-	69	205	69	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	72	-0-	-205	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	20	1	3171	2	N	-0-					20
04	3540	X	2326	-0-	-1214	-0-	20	1	2306	2	N	-0-					20
05	3658	X	1615	-0-	-2043	-0-	15	1	1600	2	N	-0-					20
06	3090	X	90	-0-	-3000	-0-	1	1	89	2	N	-0-					20
07	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	20	1	2400	2	N	-0-					20
08	3193	X	1987	-0-	-1206	-0-	20	1	1967	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

03	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2788	2	67	9	Y	61	47	1			35
04	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	2645	2	53	9	Y	48	61	1			22
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2796	2	70	9	Y	64	50	1			36
06	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2438	2	45	9	Y	41	50	1			27
07	2852	X	2148	-0-	-704	-0-	2083	2	65	9	Y	59	71	1			15
08	2852	X	1308	-0-	-1544	-0-	1232	2	76	9	Y	69	57	1			27

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

03	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1654	2	90	9	Y	82	60	1			44
04	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	1318	2	69	9	Y	63	79	1			28
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1586	2	95	9	Y	86	66	1			48
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1399	2	59	9	Y	54	66	1			36
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1338	2	47	9	Y	43	64	1			15
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1457	2	36	9	Y	33	31	1			17

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2074	2	134	9	Y	122	97	1			67
04	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1780	2	105	9	Y	95	123	1			39
05	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1848	2	141	9	Y	128	101	1			66
06	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1736	2	89	9	Y	81	100	1			47
07	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1468	2	114	9	Y	104	130	1			21
08	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1382	2	80	9	Y	73	67	1			27

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5875	-0-	-1069	-0-	5785	2	90	9	Y	82	80	1			61
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5727	2	70	9	Y	64	91	1			34
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5566	2	95	9	Y	86	69	1			51
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5333	2	59	9	Y	54	67	1			38
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4854	2	77	9	Y	70	87	1			21
08	4774	X	4058	-0-	-716	-0-	3967	2	91	9	Y	83	68	1			36

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1523	2	90	9	Y	82	71	1			49
04	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	1409	2	69	9	Y	63	85	1			27
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1497	2	94	9	Y	85	68	1			44
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1512	2	57	9	Y	52	65	1			31
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1428	2	57	9	Y	52	71	1			12
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1433	2	72	9	Y	65	54	1			23

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	217 64	1 9	4362	2	Y	58	54	1			35
04	4800	X	4368	-0-	-432	-0-	176 44	1 9	4148	2	Y	40	52	1			23
05	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	163 41	1 9	3575	2	Y	37	27	1			33
06	4620	X	4280	-0-	-340	-0-	164 33	1 9	4083	2	Y	30	26	1			37
07	4774	X	4414	-0-	-360	-0-	187 62	1 9	4165	2	Y	56	51	1			42
08	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	195 41	1 9	4108	2	Y	37	50	1			29

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3598	2	90	9	Y	82	70	1			52
04	4950	X	3758	-0-	-1192	-0-	3689	2	69	9	Y	63	85	1			30
05	5115	X	3707	-0-	-1408	-0-	3613	2	94	9	Y	85	68	1			47
06	4950	X	3429	-0-	-1521	-0-	3370	2	59	9	Y	54	67	1			34
07	5115	X	2268	-0-	-2847	-0-	2193	2	75	9	Y	68	85	1			17
08	3875	X	1022	-0-	-2853	-0-	978	2	44	9	Y	40	39	1			18

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1882	2	90	9	Y	82	61	1			41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	80	1			24
05	DLQ G-10		757	-0-	757	757	722	2	35	9	Y	32	35	1			21
06	DLQ G-10		623	-0-	623	1380	611	2	12	9	Y	11	23	1			9
07	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2515	1135	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	DLQ G-10		475	-0-	475	2990	475	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	N	-0-					68
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	2	N	-0-					68
05	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	32	1	709	2	N	-0-					68
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	2			N	-0-					68
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-					68
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	N	-0-					68

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3694	2	90	9	Y	82	70	1			51
04	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3228	2	69	9	Y	63	85	1			29
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3228	2	94	9	Y	85	68	1			46
06	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	2920	2	73	9	Y	66	74	1			38
07	3410	X	1657	-0-	-1753	-0-	1558	2	99	9	Y	90	107	1			21
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2276	2	58	9	Y	53	51	1			23

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

03	2821	X	1949	-0-	-872	-0-	1927	2	22	9	Y	20	22	1			14
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	24	1			6
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22	17	1			11
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1824	2	15	9	Y	14	17	1			8
07	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	1584	2	19	9	Y	17	22	1			3
08	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1439	2	19	9	Y	17	15	1			5

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

03	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	2280	2	135	9	Y	123	97	1			74
04	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	2140	2	105	9	Y	95	123	1			46
05	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2285	2	141	9	Y	128	101	1			73
06	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2014	2	89	9	Y	81	100	1			54
07	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	1818	2	125	9	Y	114	138	1			30
08	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1862	2	127	9	Y	115	97	1			48

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

03	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	2039	2	10	9	Y	9	6	1			3

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	18022	-0-	-578	-0-	845 198	1 9	16979	2	N	180	187	1			105
04	18000	X	17159	-0-	-841	-0-	690 178	1 9	16291	2	N	162	195	1			72
05	18538	X	17965	-0-	-573	-0-	775 141	1 9	17049	2	N	128	96	1			104
06	17940	X	16976	-0-	-964	-0-	649 130	1 9	16197	2	N	118	98	1			124
07	18538	X	17602	-0-	-936	-0-	748 244	1 9	16610	2	N	222	200	1			146
08	18011	X	17682	-0-	-329	-0-	794 163	1 9	16725	2	N	148	197	1			97

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3500	2	90	9	Y	82	63	1			38
04	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	3278	2	69	9	Y	63	81	1			20
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3594	2	94	9	Y	85	67	1			38
06	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3328	2	59	9	Y	54	66	1			26
07	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	3029	2	72	9	Y	65	82	1			9
08	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3093	2	47	9	Y	43	41	1			11

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2667	-0-	2667	2667	2619	2	48	9	Y	44	26	1			18
06	14B2 EXT		973	-0-	973	3640	944	2	29	9	Y	26	29	1			15
07	14B2 EXT		229	-0-	229	3869	196	2	33	9	Y	30	37	1			8
*08	3993	X	124	-0-	-3869	-0-	110	2	14	9	Y	13	14	1			7

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	8856	-0-	-7636	-0-	685 125	1 9	8046	2	N	114	179	1			122
04	13890	X	9590	-0-	-4300	-0-	801 88	1 9	8701	2	N	80					202
05	11842	X	8209	-0-	-3633	-0-	676 39	1 9	7494	2	N	35	182	1			55
06	11460	X	8412	-0-	-3048	-0-	669 99	1 9	7644	2	N	90					145
07	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	855 128	1 9	8230	2	N	116	177	1			84
08	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	838 111	1 9	8060	2	N	101					185

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	14824	-0-	-2536	-0-	1246	1	13466	2	N	102	179	1			115
							112	9									
04	16230	X	13589	-0-	-2641	-0-	1128	1	12255	2	N	187	182	1			120
							206	9									
05	15872	X	12829	-0-	-3043	-0-	1156	1	11508	2	N	150	183	1			87
							165	9									
06	19710	X	11862	-0-	-7848	-0-	946	1	10809	2	N	97					184
							107	9									
07	20367	X	12189	-0-	-8178	-0-	1138	1	10954	2	N	88	177	1			95
							97	9									
08	20367	X	11699	-0-	-8668	-0-	1091	1	10496	2	N	102					197
							112	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12179	-0-	-841	-0-	574	1	11541	2	Y	58	54	1			28
							64	9									
04	12600	X	11762	-0-	-838	-0-	476	1	11241	2	Y	41	52	1			17
							45	9									
05	13454	X	12335	-0-	-1119	-0-	535	1	11763	2	Y	34	25	1			26
							37	9									
06	13020	X	11913	-0-	-1107	-0-	457	1	11423	2	Y	30	26	1			30
							33	9									
07	13454	X	12378	-0-	-1076	-0-	531	1	11786	2	Y	55	51	1			34
							61	9									
*08	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	573	1	12070	2	Y	37	49	1			22
							41	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10029	-0-	-294	-0-	472	1	9493	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
04	9990	X	9648	-0-	-342	-0-	391	1	9212	2	Y	41	52	1			18
							45	9									
05	10292	X	10058	-0-	-234	-0-	436	1	9583	2	Y	35	26	1			27
							39	9									
06	9960	X	8843	-0-	-1117	-0-	339	1	8472	2	Y	29	25	1			31
							32	9									
07	10292	X	8644	-0-	-1648	-0-	370	1	8213	2	Y	55	51	1			35
							61	9									
08	10044	X	8232	-0-	-1812	-0-	371	1	7820	2	Y	37	49	1			23
							41	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	1					40
							1	9									
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	23	1	538	2	N	-0-					40
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	439	2	N	1					41
							1	9									
06	390	N	49	-0-	-341	-0-	2	1	47	2	N	-0-					41
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	18	1	408	2	N	3					44
							3	9									
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	7	1	140	2	N	-0-					44

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

03	6665	6141	-0-	-524	9921	289	1	5813	2	Y	35						206
						39	9										
04	6420	5762	-0-	-658	9263	233	1	5501	2	Y	25						231
						28	9										
05	6634	6059	-0-	-575	8688	262	1	5755	2	Y	38		184	1			85
						42	9										
06	6420	5773	-0-	-647	8041	221	1	5519	2	Y	30						115
						33	9										
07	6634	5896	-0-	-738	7303	253	1	5610	2	Y	30						145
						33	9										
*08	6634	6001	-0-	-633	6670	270	1	5696	2	Y	32						177
						35	9										

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

03	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	113	1	2272	2	N	32	32	1			15
							35	9									
04	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	92	1	2177	2	N	22	29	1			8
							24	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106	1	2333	2	N	17	13	1			12
							19	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	90	1	2248	2	N	17	14	1			15
							19	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	N	28	26	1			17
							31	9									
08	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	105	1	2204	2	N	23	28	1			12
							25	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		159	-0-	159	3321	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		151	-0-	151	3472	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		158	-0-	158	3630	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		143	-0-	143	3773	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		135	-0-	135	3908	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		138	-0-	138	4046	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4699	2	Y	180	171	1			51
							198	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	192	1	4394	2	Y	171	162	1			60
							188	9									
05	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	178	1	3783	2	Y	109	118	1			51
							120	9									
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15098	-0-	-1890	-0-	568	1	14405	2	N	114	108	1			33
							125	9									
04	15780	X	13444	-0-	-2336	-0-	556	1	12756	2	N	120	111	1			42
							132	9									
05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	597	1	12687	2	N	112	107	1			47
							123	9									
06	14610	X	10078	-0-	-4532	-0-	540	1	9451	2	N	79	98	1			28
							87	9									
07	15097	X	13517	-0-	-1580	-0-	778	1	12620	2	N	108	99	1			37
							119	9									
08	15097	X	13905	-0-	-1192	-0-	739	1	13077	2	N	81	83	1			35
							89	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	329	1	8332	2	N	128	119	1			33
							141	9									
04	8880	X	3106	-0-	-5774	-0-	128	1	2922	2	N	51	62	1			22
							56	9									
05	8804	X	1288	-0-	-7516	-0-	58	1	1230	2	N	-0-	22	1			-0-
06	8520	X	2783	-0-	-5737	-0-	149	1	2601	2	N	30	23	1			7
							33	9									
07	8804	X	4291	-0-	-4513	-0-	245	1	3982	2	N	58	49	1			16
							64	9									
*08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	219	1	3879	2	N	41	40	1			17
							45	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

03	35309	X	68	-0-	-35241	-0-	2	1	54	2	N	11	10	1			2
							12	9									
04	14850	X	28	-0-	-14822	-0-	1	1	18	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3	2	1			1
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	2	2	9	N	2	1	1			2

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

03	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	116	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	116	1	2668	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	2434	-0-	-716	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2845	-0-	2845	2845	152	1	2693	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

03	53847 X	42427	-0-	-11420	-0-	1596	1	40461	2	N	336	378	1			105
						370	9									
04	49140 X	39401	-0-	-9739	-0-	1632	1	37424	2	N	314	310	1			109
						345	9									
05	47678 X	39640	-0-	-8038	-0-	1760	1	37445	2	N	395	356	1			148
						435	9									
06	45750 X	35874	-0-	-9876	-0-	1921	1	33610	2	N	312	363	1			97
						343	9									
07	42439 X	35662	-0-	-6777	-0-	2052	1	33298	2	N	284	282	1			99
						312	9									
08	42439 X	34778	-0-	-7661	-0-	1844	1	32647	2	N	261	256	1			104
						287	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522

03	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	1804	1	45754	2	N	1517	1494	1			434
						1669	9									
04	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	1746	1	40056	2	N	1283	1258	1			459
						1411	9									
05	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	1816	1	38644	2	N	1116	1104	1			471
						1228	9									
06	34762 X	34762	-0-	-0-	-0-	1833	1	32072	2	N	779	978	1			272
						857	9									
07	43927 X	31083	-0-	-12844	-0-	1761	1	28571	2	N	683	698	1			257
						751	9									
*08	46084 X	46084	-0-	-0-	-0-	2376	1	42080	2	N	1480	1300	1			437
						1628	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04		250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05		1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*06		1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	981	-0-	981	981	981	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	139	-0-	139	1120	139	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	113	-0-	113	1233	113	2			N	-0-					-0-
06		T. A.	131	-0-	131	1364	131	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	9	-0-	9	1373	9	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1373					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		68	-0-	68	462	20	1	48	3	Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					26
05	T. A.		490	-0-	490	952	130	1	360	3	Y	-0-					26
06	T. A.		559	-0-	559	1511	135	1	405	3	Y	17					43
							19	9									
*07	2473	X	962	-0-	-1511	-0-	206	1	756	3	Y	-0-					43
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					43

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	413	1	3806	3	Y	98	18	8			179
							108	9									
04	4680	X	3780	-0-	-900	-0-	447	1	3303	3	Y	27	15	8			191
							30	9									
05	6262	X	3512	-0-	-2750	-0-	490	1	3005	3	Y	15	14	8			192
							17	9									
06	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	456	1	4030	3	Y	5					197
							6	9									
07	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8555	462	1	3535	3	Y	60					257
							66	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8555					Y	NO RPT					257

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	573	1	4250	3	Y	-0-					16
04	5310	X	4538	-0-	-772	-0-	508	1	3956	3	Y	67	18	8			65
							74	9									
05	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	426	1	3477	3	Y	53	60	1	17	8	41
							58	9									
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	443	1	3841	3	Y	49	15	8			75
							54	9									
07	DLQ G-10		1992	-0-	1992	6330	215	1	1749	3	Y	25	34	1	7	8	59
							28	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6330					Y	NO RPT					59

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	199	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	113	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	60	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	299	35	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1620 1	3724 3	Y	-0-			19
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	1798 1 20 9	3307 3	Y	18	15 8		22
05	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	1642 1 29 9	2645 3	Y	26	13 8		35
06	DLQ G-10	5700	-0-	5700	5700	1717 1 39 9	3944 3	Y	35	16 8		54
07	DLQ G-10	4299	-0-	4299	9999	1466 1 34 9	2799 3	Y	31	60 1	12 8	13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9999			Y	NO RPT			13

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	1148	1	2640	3	N	104	13	8			301
							114	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1282	1	2359	3	N	146	191	1	11	8	245
							161	9									
05	5115	X	2454	-0-	-2661	-0-	896	1	1444	3	N	104	177	1	7	8	165
							114	9									
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1554	1	3571	3	N	146	182	1	14	8	115
							161	9									
07	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	1136	1	2168	3	N	95	181	1	9	8	20
							105	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					20

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	26	1	331	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	23	1	273	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	23	1	313	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	149	1	1908	2	Y	38	31	1			17
							42	9									
04	2970	X	1714	-0-	-1256	-0-	129	1	1549	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	170	1	2241	2	Y	46	36	1			22
							51	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	194	1	2679	2	Y	46	40	1			28
							51	9									
07	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	173	1	2018	2	Y	36	36	1			28
							40	9									
08	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	160	1	2030	2	Y	41	39	1			30
							45	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	109	1	1397	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
04	1650	N	1389	-0-	-261	-0-	105	1	1259	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	104	1	1380	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	2	Y	22	20	1			16
							24	9									
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1588	2	Y	31	27	1			20
							34	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	187	1	2387	2	Y	56	46	1			25
								62	9									
04	2850	X	2310	-0-		-540	-0-	173	1	2081	2	Y	51	58	1			18
								56	9									
05	2790	X	2148	-0-		-642	-0-	147	1	1948	2	Y	48	41	1			25
								53	9									
06	2580	X	1366	-0-		-1214	-0-	90	1	1247	2	Y	26	30	1			21
								29	9									
07	2635	X	1627	-0-		-1008	-0-	126	1	1468	2	Y	30	29	1			22
								33	9									
08	2635	X	2166	-0-		-469	-0-	153	1	1933	2	Y	73	54	1			41
								80	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	864	-0-		-221	-0-	58	1	747	2	Y	54	43	1			24
								59	9									
04	990	N	726	-0-		-264	-0-	52	1	622	2	Y	47	54	1			17
								52	9									
05	899	N	852	-0-		-47	-0-	56	1	735	2	Y	55	45	1			27
								61	9									
06	840	N	775	-0-		-65	-0-	49	1	680	2	Y	42	41	1			28
								46	9									
07	744	N	718	-0-		-26	-0-	53	1	621	2	Y	40	39	1			29
								44	9									
08	837	N	707	-0-		-130	-0-	49	1	624	2	Y	31	34	1			26
								34	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4807	-0-		-432	-0-	348	1	4456	2	Y	3	12	1			5
								3	9									
04	6840	X	4058	-0-		-2782	-0-	311	1	3743	2	Y	4					9
								4	9									
05	7068	X	4532	-0-		-2536	-0-	319	1	4211	2	Y	2					11
								2	9									
06	6840	X	4549	-0-		-2291	-0-	307	1	4240	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
07	4960	X	3734	-0-		-1226	-0-	294	1	3440	2	Y	-0-					4
08	4805	X	3428	-0-		-1377	-0-	251	1	3177	2	Y	-0-					4

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1362	-0-		-2	-0-	95	1	1215	2	Y	47	36	1			20
								52	9									
04	1260	N	1153	-0-		-107	-0-	85	1	1024	2	Y	40	46	1			14
								44	9									
05	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	88	1	1163	2	Y	45	37	1			22
								50	9									
06	1320	N	1247	-0-		-73	-0-	81	1	1125	2	Y	37	35	1			24
								41	9									
07	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	99	1	1154	2	Y	39	36	1			27
								43	9									
*08	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	63	51	1			39
								69	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					13
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					13
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	44	1	577	2	Y	-0-					13
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	38	1	530	2	Y	-0-					13
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	Y	-0-					13
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	45	1	573	2	Y	-0-					13

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	213	1	2720	2	Y	-0-					132
04	3450	X	791	-0-	-2659	-0-	61	1	730	2	Y	-0-					132
05	3100	X	209	-0-	-2891	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					132
06	2850	X	657	-0-	-2193	-0-	44	1	613	2	Y	-0-					132
07	2945	X	1089	-0-	-1856	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					132
08	2945	X	1557	-0-	-1388	-0-	114	1	1443	2	Y	-0-					132

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	358	3	Y	12	12	1			4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	171	3	Y	11					15
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	135	3	Y	12					27
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	19 7	1 9	161	3	Y	6	20	1			13
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	6 3	1 9	55	3	Y	3					16
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					16

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3745	-0-	645	645	440 42	1 9	3263	3	Y	38	16	8			71
04	3000	N	2676	-0-	-324	321	303 15	1 9	2358	3	Y	14	53	1	11	8	21
05	2810	N	2489	-0-	-321	-0-	270 18	1 9	2201	3	Y	16	11	8			26
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	200 18	1 9	1736	3	Y	16	7	8			35
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	319 31	1 9	2606	3	Y	28	11	8			52
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					52

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	229	-0-	-267	-0-	26	1	191	3	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	Y	20					23
							22	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	15					38
							17	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	13	47	1			4
							14	9									
07	403	N	265	-0-	-138	-0-	28	1	224	3	Y	12					16
							13	9									
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	12	45	1			9
							13	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	Y	13					22
							14	9									
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	27	1	219	3	Y	21					43
							23	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	Y	13	45	1			11
							14	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	24	1	192	3	Y	9					20
							10	9									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	314	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	41	26	1			18
							45	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	43	35	1			26
							47	9									
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	32	33	1			25
							35	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	184	1	2352	2	Y	43	34	1			18
							47	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	166	1	1997	2	Y	38	43	1			13
							42	9									
05	3100	N	3147	-0-	47	47	217	1	2871	2	Y	54	42	1			25
							59	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	413	223	1	3076	2	Y	61	51	1			35
							67	9									
07	3100	N	3369	-0-	269	682	260	1	3041	2	Y	62	55	1			42
							68	9									
*08	3707	X	3025	-0-	-682	-0-	218	1	2762	2	Y	41	47	1			36
							45	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	145	1	1852	2	Y	110	85	1			47
							121	9									
04	2310	X	1725	-0-	-585	-0-	125	1	1499	2	Y	92	106	1			33
							101	9									
05	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	123	1	1624	2	Y	99	83	1			49
							109	9									
06	2040	X	1818	-0-	-222	-0-	118	1	1630	2	Y	64	67	1			46
							70	9									
07	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	137	1	1607	2	Y	65	63	1			48
							72	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	140	1	1769	2	Y	52	57	1			43
							57	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71	1	909	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	58	1	700	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	53	1	704	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	49	1	680	2	Y	28	20	1			14
							31	9									
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	21	22	1			17
							23	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7358	-0-		-578	-0-	520 187	1 9	6651	2	Y	170	130	1			71
04	7170	X	6224	-0-		-946	-0-	465 164	1 9	5595	2	Y	149	167	1			53
05	7409	X	6643	-0-		-766	-0-	455 174	1 9	6014	2	Y	158	132	1			79
06	7110	X	6256	-0-		-854	-0-	416 99	1 9	5741	2	Y	90	100	1			69
07	7347	X	6638	-0-		-709	-0-	515 106	1 9	6017	2	Y	96	94	1			71
08	7347	X	7177	-0-		-170	-0-	520 69	1 9	6588	2	Y	63	76	1			58

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2029	-0-		-203	-0-	143 53	1 9	1833	2	Y	48	39	1			21
04	1980	N	1762	-0-		-218	-0-	132 47	1 9	1583	2	Y	43	49	1			15
05	1829	N	1813	-0-		-16	-0-	124 48	1 9	1641	2	Y	44	37	1			22
06	1950	N	1795	-0-		-155	-0-	118 45	1 9	1632	2	Y	41	37	1			26
07	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	151 50	1 9	1765	2	Y	45	40	1			31
08	1798	N	1508	-0-		-290	-0-	108 34	1 9	1366	2	Y	31	35	1			27

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	193 37	1 9	1425	3	Y	34	63	1	7	8	14
04	1710	N	1584	-0-		-126	-0-	178 25	1 9	1381	3	Y	23	6	8			31
05	2077	N	1524	-0-		-553	-0-	164 22	1 9	1338	3	Y	20	23	1	6	8	22
06	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	234 29	1 9	2033	3	Y	26	8	8			40
07	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	197 25	1 9	1602	3	Y	23	31	1	7	8	25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	276	1	2044	3	Y	48	90	1	10	8	46
							53	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	339	1	2638	3	Y	45	12	8			79
							50	9									
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	252	1	2054	3	Y	32	36	1	10	8	65
							35	9									
06	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	214	1	1856	3	Y	23	7	8			81
							25	9									
07	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	215	1	1753	3	Y	25	34	1	7	8	65
							28	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	3	6	1	1	8	25
							3	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	90	1	700	3	Y	12	3	8			34
							13	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2535	3	Y	38	44	1	12	8	16
							42	9									
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	277	1	2400	3	Y	31	10	8			37
							34	9									
07	3100	N	3493	-0-	393	393	377	1	3068	3	Y	44	60	1	13	8	8
							48	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	393					Y	NO RPT					8

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	316	1	2343	3	N	36	188	1			50
							40	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	276	1	2145	3	N	32					82
							35	9									
05	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	241	1	1969	3	N	33					115
							36	9									
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	292	1	2531	3	N	31					146
							34	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	281	1	2284	3	N	26					172
							29	9									
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					172

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	85	1	632	3	Y	38					104
							42	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	70	1	541	3	Y	38	122	1			20
							42	9									
05	837	N	539	-0-	-298	-0-	55	1	451	3	Y	30					50
							33	9									
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	69	1	598	3	Y	2					52
							2	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	71	1	582	3	Y	-0-					52
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	253	1	1869	3	Y	22	9	8			59
							24	9									
04	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	228	1	1772	3	Y	12	41	1	8	8	22
							13	9									
05	2542	N	1752	-0-	-790	-0-	190	1	1550	3	Y	11	7	8			26
							12	9									
06	2580	N	2301	-0-	-279	-0-	236	1	2045	3	Y	18	8	8			36
							20	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	230	1	1872	3	Y	20	8	8			48
							22	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	3000	N	3070	-0-	70	70	345	1	2690	3	Y	32	27	1	12	8	3
							35	9									
05	3100	N	4362	-0-	1262	1332	473	1	3859	3	Y	27	18	8			12
							30	9									
06	1499	N	167	-0-	-1332	-0-	17	1	148	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
*07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	Y	5	2	8			16
							6	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

03	868	N	591	-0-	-277	-0-	67	1	495	3	Y	26	98	1			48
							29	9									
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	59	1	457	3	Y	28					76
							31	9									
05	961	N	629	-0-	-332	-0-	63	1	512	3	Y	49					125
							54	9									
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	64	1	555	3	Y	20	69	1			76
							22	9									
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	538	3	Y	27					103
							30	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

03	T. A.		537	-0-	537	537	158	1	371	3	Y	7					8
							8	9									
04	T. A.		2378	-0-	2378	2915	671	1	1662	3	Y	41	33	1	8	8	8
							45	9									
05	T. A.		76	-0-	76	2991	20	1	56	3	Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2991					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2991					Y	-0-					8
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2991					Y	NO RPT					8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

03	3255	X	494	-0-	-2761	-0-	9	1	472	3	Y	12	17	1			81
							13	9									
04	3150	X	247	-0-	-2903	-0-	4	1	218	3	Y	23	22	1			82
							25	9									
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	461	1	759	3	Y	30	47	1			65
							33	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	279	1	761	3	Y	86	75	1			76
							95	9									
07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	328	1	811	3	Y	69	9	1			136
							76	9									
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	344	1	539	3	Y	58	63	1			131
							64	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	89	1 17 9	663	3	Y	15	29	1	3	8	6
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	78	1 12 9	605	3	Y	11	3	8			14
05	930	N	640	-0-	-290	-0-	69	1 10 9	561	3	Y	9	10	1	3	8	10
06	DLQ G-10		798	-0-	798	798	82	1 10 9	706	3	Y	9	3	8			16
07	DLQ G-10		731	-0-	731	1529	79	1 11 9	641	3	Y	10	13	1	3	8	10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1529					Y	NO RPT					10

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-		158	1	2026	2	Y	28	25	1			14
								31	9									
04	4410	X	1815	-0-	-2595	-0-		137	1	1652	2	Y	24	29	1			9
								26	9									
05	4464	X	3656	-0-	-808	-0-		253	1	3350	2	Y	48	36	1			21
								53	9									
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-		253	1	3490	2	Y	62	49	1			34
								68	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		297	1	3477	2	Y	63	55	1			42
								69	9									
08	3658	X	3149	-0-	-509	-0-		227	1	2877	2	Y	41	47	1			36
								45	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

03	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-		17	1	220	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-		22	1	262	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-		17	1	228	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-		16	1	219	2	Y	12	9	1			6
								13	9									
07	310	N	270	-0-	-40	-0-		20	1	236	2	Y	13	11	1			8
								14	9									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-		20	1	253	2	Y	11	11	1			8
								12	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		254	1	1885	3	N	10	9	8			120
								11	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		244	1	1902	3	N	-0-					120
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		158	1	1291	3	N	-0-					120
06	2040	N	1586	-0-	-454	-0-		164	1	1422	3	N	-0-					120
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-		286	1	2323	3	N	21	10	8			131
								23	9									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					131

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

03	3379	X	1023	-0-	-2356	-0-	122	1	901	3	N	-0-					54
04	2970	X	377	-0-	-2593	-0-	43	1	334	3	N	-0-					54
05	3069	X	2101	-0-	-968	-0-	224	1	1829	3	N	44	9	8			89
							48	9									
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	308	1	2676	3	N	58	11	8			136
							64	9									
07	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	299	1	2434	3	N	21	10	8			147
							23	9									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					147

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

03	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	63	1	465	3	N	-0-					152
04	2520	X	101	-0-	-2419	-0-	11	1	90	3	N	-0-					152
05	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	4	1	29	3	N	-0-					152
06	2460	X	1676	-0-	-784	-0-	171	1	1487	3	N	16	6	8			162
							18	9									
07	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	159	1	1290	3	N	-0-					162
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					162

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

03	961	N	522	-0-	-439	-0-	62	1	460	3	N	-0-					126
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	597	3	N	2					128
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	N	-0-					128
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	57	1	494	3	N	3					131
							3	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	82	1	667	3	N	33					164
							36	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					164

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					2
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					2
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	165	-0-	-3834	-0-	12 2	1 9	151	2	Y	2	10	1			4
04	3870	X	18	-0-	-3852	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1					5
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	436 42	1 9	5766	2	Y	38					43
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	455 6	1 9	6285	2	Y	5	33	1			15
07	155	X	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					15
08	6231	X	2910	-0-	-3321	-0-	213	1	2697	2	Y	-0-					15

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	Y	-0-					3
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	104 8	1 9	1256	2	Y	7					10
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-					10
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					10
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	107	1	1249	2	Y	-0-					10
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					10

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	84	1	619	3	N	-0-					94
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	N	-0-					94
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	99	1	812	3	N	-0-					94
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	952	3	N	2					96
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	87	1	705	3	N	-0-					96
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					96

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					52
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1112	-0-	-1802	-0-	325 23	1 9	764	3	Y	21	4	8			285
04	2910	X	885	-0-	-2025	-0-	253 6	1 9	626	3	Y	5	3	8			287
05	3007	X	186	-0-	-2821	-0-	49 2	1 9	135	3	Y	2	177	1	1	8	111
06	2910	X	728	-0-	-2182	-0-	182	1	546	3	Y	-0-					111
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	787	1	2886	3	Y	-0-					111
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	2					3
							2	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	Y	-0-	1	1			2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					2
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					2
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	34	4	8			72
							37	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	705	3	N	20	3	8			89
							22	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	94	1	579	3	N	11	3	8			97
							12	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	-0-					97
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	102	1	782	3	N	14	3	8			108
							15	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					108

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	329	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	332	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	65	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	28	1	254	3	N	-0-					156
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	6					162
							7	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	38	1	232	3	N	-0-					162
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	32	1	287	3	N	-0-					162
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	3	N	-0-					162
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					162

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	88	1	208	3	N	-0-			111
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	52	1	130	3	N	-0-			111
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	56	1	155	3	N	-0-			111
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	68	1	205	3	N	-0-			111
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	3	N	-0-			111
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			111

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	150 2	1 9	1109	3	Y	2					40
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	129 11	1 9	1002	3	Y	10					50
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	3	Y	-0-					50
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123 9	1 9	1070	3	Y	8					58
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	126 10	1 9	1021	3	Y	9					67
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1314	3	Y	1					67
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	15 1	1 9	830	3	Y	1					68
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	539	1	887	3	Y	-0-					68
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	1004	3	Y	1	2	1			67
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	385	1	952	3	Y	-0-					67
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	277	1	434	3	Y	-0-					67

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	95 1 12 9		707	3	Y	-0-					74
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	80 1 12 9		616	3	Y	11	3	8			82
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	70 1 10 9		570	3	Y	9	10	1	3	8	78
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	86 1 11 9		749	3	Y	10	3	8			85
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	85 1 11 9		689	3	Y	10	13	1	3	8	79
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		313	-0-	313	1664	35 1 17 9		261	3	Y	15					75
04	14B2 EXT		299	-0-	299	1963	32 1 20 9		247	3	Y	18	56	1			37
05	14B2 EXT		214	-0-	214	2177	22 1 13 9		179	3	Y	12					49
06	14B2 EXT		266	-0-	266	2443	27 1 1 9		238	3	Y	1					50
07	14B2 EXT		27	-0-	27	2470	3 1		24	3	Y	-0-					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2470					Y	NO RPT					50

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828 X	5268	-0-	-560	-0-	382	1	4886	2	Y	-0-	118	1			49
04	5370 X	4393	-0-	-977	-0-	333 56	1 9	4004	2	Y	51					100
05	5425 X	4422	-0-	-1003	-0-	310 13	1 9	4099	2	Y	12					112
06	5100 X	4721	-0-	-379	-0-	316 37	1 9	4368	2	Y	34	99	1			47
07	5270 X	4407	-0-	-863	-0-	347	1	4060	2	Y	-0-					47
08	5270 X	4615	-0-	-655	-0-	338	1	4277	2	Y	-0-					47

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	Y	6	30	1			13
							7	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	2	Y	9					22
							10	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	171	1	2262	2	Y	2					24
							2	9									
06	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	145	1	2005	2	Y	8	22	1			10
							9	9									
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	196	1	2294	2	Y	-0-					10
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	191	1	2414	2	Y	-0-					10

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3405	-0-	305	305	1026	1	2359	3	Y	18	11	8			7
							20	9									
04	1015	N	710	-0-	-305	-0-	250	1	460	3	Y	-0-					7
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	219	1	352	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	326	1	748	3	Y	7	3	8			13
							8	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	194	1	371	3	Y	4	7	1	2	8	8
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					5
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	143	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	975	-0-	-451	-0-	116	1	859	3	Y	-0-					47
04	1050	N	738	-0-	-312	-0-	83	1	647	3	Y	7					54
							8	9									
05	1302	N	760	-0-	-542	-0-	81	1	665	3	Y	13					67
							14	9									
06	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	105	1	908	3	Y	24					91
							26	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	101	1	823	3	Y	14					105
							15	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					27
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	3					30
							3	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	4					34
							4	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	5					39
							6	9									
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	22	1	179	3	Y	3					42
							3	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	691	1	1588	3	Y	12	8	8			61
							13	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					61
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	790	1	1273	3	Y	14	6	8			69
							15	9									
06	3000	N	3030	-0-	30	30	913	1	2097	3	Y	18	8	8			79
							20	9									
07	2798	N	2768	-0-	-30	-0-	944	1	1802	3	Y	20	44	1	8	8	47
							22	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	N	-0-					22
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	5	1	9	3	N	-0-					22
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-					22
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	18	1	41	3	N	-0-					22
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					22
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

03	496	N	414	-0-	-82	-0-	29 11	1 9	374	2	Y	10					38
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33 47	1 9	417	2	Y	43	68	1			13
*05	496	N	324	-0-	-172	-0-	30 17	1 9	277	2	Y	15					28
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	408	2	Y	10					38
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	29 44	1 9	381	2	Y	40	68	1			10
08	DLQ G-10		385	-0-	385	385	28 13	1 9	344	2	Y	12					22

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	2	1			8
08	DLQ G-10		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					8

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	266	1	3406	2	Y	-0-					5
04	3870	X	2998	-0-	-872	-0-	227	1	2736	2	Y	32					37
							35	9									
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	241	1	3191	2	Y	-0-					37
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	225	1	3112	2	Y	-0-					37
07	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	262	1	3063	2	Y	-0-					37
08	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	241	1	3048	2	Y	-0-					37

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

03	14B2 EXT		1009	-0-	1009	1009	306	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	1147	-0-	-1488	-0-	346 7	1 9	794	3	Y	6	4	8			2
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
06	2850	X	1613	-0-	-1237	-0-	486 11	1 9	1116	3	Y	10	4	8			8
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	960 22	1 9	1834	3	Y	20	12	1	8	8	8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1891 37	1 9	4348	3	Y	34	21	8			13
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	2115 24	1 9	3891	3	Y	22	18	8			17
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	2229 39	1 9	3591	3	Y	35	17	8			35
06	4950	X	4881	-0-	-69	-0-	1470 32	1 9	3379	3	Y	29	14	8			50
07	5115	X	2960	-0-	-2155	-0-	1009 24	1 9	1927	3	Y	22	40	1	8	8	24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					23
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	348	1	798	3	Y	-0-					17
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	287	3	Y	2	1	8			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	425 10	1 9	811	3	Y	9	15	1	3	8	9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	280 17	1 9	658	3	Y	15	3	8			39
04	1110	N	350	-0-	-760	-0-	99 4	1 9	247	3	Y	4	20	1	1	8	22
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	145 3	1 9	397	3	Y	3	2	8			23
06	1080	N	535	-0-	-545	-0-	132 7	1 9	396	3	Y	6	2	8			27
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	299	3	Y	4	13	1	1	8	17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2755	-0-	-1306	-0-	200	1	2555	2	Y	-0-					15
04	3900	X	2660	-0-	-1240	-0-	203	1	2446	2	Y	10					25
							11	9									
05	3937	X	3341	-0-	-596	-0-	235	1	3106	2	Y	-0-					25
06	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	216	1	2980	2	Y	-0-					25
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	247	1	2885	2	Y	-0-					25
08	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	233	1	2946	2	Y	-0-					25

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	398	-0-	-811	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					5
06	1110	N	900	-0-	-210	-0-	60	1	831	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	89	1	1036	2	Y	-0-					4
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					4

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1089 67	1 9	2561	3	Y	61	12	8			152
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	904 41	1 9	2238	3	Y	37	114	1	10	8	65
05	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	848 21	1 9	2330	3	Y	19	11	8			73
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	843 39	1 9	2532	3	Y	35	10	8			98
07	3720	X	2609	-0-	-1111	-0-	552 34	1 9	2023	3	Y	31	90	1	9	8	30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	480	-0-	-2682	-0-	140	1	331	3	Y	8	2	8			93
							9	9									
04	2790	X	264	-0-	-2526	-0-	75	1	186	3	Y	3	15	1	1	8	80
							3	9									
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	670	1	1843	3	Y	16	9	8			87
							18	9									
06	1650	X	1368	-0-	-282	-0-	337	1	1016	3	Y	14	4	8			97
							15	9									
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	475	1	1740	3	Y	26	78	1	7	8	38
							29	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					233
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					234
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					235
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					236
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					237
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					238

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					237
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					238
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					239
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					240
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					241
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					242

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					61
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					62
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					62
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					63
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					63
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1					64

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2020

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	72	-0-	-300	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	3	N	-0-					100
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	3	N	-0-					100
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-					100
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	56	1	815	3	N	-0-					100
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	3	N	-0-					100
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					12
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					12
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	22	1	329	3	N	-0-					12
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	N	-0-					12
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	21	1	341	3	N	-0-					12
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

03	1023	N	748	-0-	-275	-0-	66	1	682	3	N	-0-					14
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	N	-0-					14
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	6					20
							7	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	799	3	N	11					31
							12	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	952	3	N	10					41
							11	9									
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	N	-0-					41

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

03	930	N	877	-0-	-53	-0-	78	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	55	1	720	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					12
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					12
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	260 22	1 9	2072	2	N	20					80
04	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	259 17	1 9	1974	2	N	15					95
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	293 19	1 9	2220	2	N	17					112
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	282 19	1 9	2181	2	N	17					129
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	330 17	1 9	2470	2	N	15					144
*08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	323 14	1 9	2350	2	N	13					157

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	301	1	2400	2	N	-0-					101
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	284	1	2166	2	N	-0-					101
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	275	1	2082	2	N	-0-					101
06	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	291	1	2247	2	N	-0-					101
07	2542	N	2100	-0-	-442	-0-	247	1	1853	2	N	-0-					101
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	279	1	2034	2	N	-0-					101

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	213	1	1698	2	N	2					79
							2	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	207	1	1574	2	N	2					81
							2	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	208	1	1574	2	N	1					82
							1	9									
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	177	1	1367	2	N	-0-					82
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	198	1	1486	2	N	4					86
							4	9									
08	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	173	1	1258	2	N	1					87
							1	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	52	1	579	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	649	2	Y	21	14	0			9
							23	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	79	1	627	2	Y	17	22	0			4
							19	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	668	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

03	1798	N	748	-0-	-1050	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					7
04	1890	N	465	-0-	-1425	-0-	103	1	317	2	Y	41					48
							45	9									
05	744	N	253	-0-	-491	-0-	195	1	58	2	Y	-0-					48
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	113	1	158	2	Y	6					54
							7	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	198	1	363	2	Y	-0-					54
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	260	2	Y	6					60
							7	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	725	1	2133	2	N	-0-					6
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	586	1	1811	2	N	34					40
							37	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	344	1	102	2	N	-0-					40
06	1950	N	814	-0-	-1136	-0-	338	1	475	2	N	1					41
							1	9									
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	732	1	1342	2	N	15					56
							17	9									
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	740	1	1480	2	N	5					61
							6	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

03	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					3
04	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					3
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	110	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	113	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	108	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	922	-0-	-349	-0-	73	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	32	1	971	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	141	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	83	1	969	2	N	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	56	1	1702	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	109	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	64	1	741	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	113	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	759	-0-	-574	-0-	60	1	699	2	N	-0-					-0-
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1334	2	N	-0-					-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	29	1	274	2	N	-0-					-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	-0-					-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	35	1	412	2	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	67	1	662	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	66	1	618	2	N	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	38	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	139	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	151	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	115	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	164	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	78	1	904	2	N	-0-					-0-
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

03	930	N	853	-0-	-77	-0-	76	1	777	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	803	2	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	773	2	N	-0-					-0-
07	868	N	429	-0-	-439	-0-	34	1	395	2	N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	25	1	769	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-					-0-
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

03	775	N	764	-0-	-11	-0-	68	1	696	2	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	70	1	650	2	N	-0-					-0-
07	806	N	352	-0-	-454	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	742	-0-	-281	-0-	24	1	718	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

03		14B2 EXT	204	-0-	204	204	101	1	103	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	365	-0-	365	569	153	1	212	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	432	-0-	432	1001	215	1	217	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	356	-0-	356	1357	195	1	161	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	340	-0-	340	1697	255	1	85	2	Y	-0-					-0-
*08	2197	X	500	-0-	-1697	-0-	208	1	292	2	Y	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	260	1	267	2	N	20					87
							22	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	149	1	207	2	N	13					100
							14	9									
05	806	N	467	-0-	-339	-0-	226	1	228	2	N	12					112
							13	9									
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	212	1	176	2	N	40					152
							44	9									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	250	1	83	2	N	31					183
							34	9									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	204	1	286	2	N	12					195
							13	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					175
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					134
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					192
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12706 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687		6102	-0-	-5585	-0-	5945	2	157	9	Y	143	123	1			20
04	11310		3873	-0-	-7437	-0-	3832	2	41	9	Y	37	40	1			17
05	11687		4102	-0-	-7585	-0-	3975	2	127	9	Y	115	42	1			90
06	11310		3081	-0-	-8229	-0-	3022	2	59	9	Y	54	68	1			76
07	11687		3394	-0-	-8293	-0-	3340	2	54	9	Y	49	44	1			81
08	6107	#	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					81

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31496	#	11966	-0-	-19530	-0-	11655	2	311	9	Y	283	287	1			454
04	28200		14655	-0-	-13545	-0-	14466	2	189	9	Y	172	185	1			441
05	22444	#	9205	-0-	-13239	-0-	9122	2	83	9	Y	75	154	1			362
06	12390	#	5734	-0-	-6656	-0-	5514	2	220	9	Y	200	251	1			311
07	15159	#	7040	-0-	-8119	-0-	6842	2	198	9	Y	180	163	1			328
08	15159	#	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					328

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	R	3793	-0-	-0-	-0-	322	1	3471	2	Y	-0-					-0-
04	4980		3124	-0-	-1856	-0-	337	1	2787	2	Y	-0-					-0-
05	5146		3451	-0-	-1695	-0-	340	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	4980		2041	-0-	-2939	-0-	243	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	3782	#	1233	-0-	-2549	-0-	121	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	775	1	2764	2	N	43					110
							47	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	704	1	2083	2	N	28					138
							31	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	775	1	2780	2	N	5					143
							6	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	711	1	2375	2	N	14					157
							15	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	775	1	2879	2	N	71	183	1			45
							78	9									
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	775	1	2433	2	N	39					84
							43	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

03	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	460	1	2135	2	N	-0-					130
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	520	1	2462	2	N	-0-					130
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3175	2	N	5					135
							6	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	560	1	3235	2	N	42					177
							46	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	620	1	3832	2	N	19	180	1			16
							21	9									
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	620	1	2443	2	N	11					27
							12	9									

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	N	19					130
							21	9									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	42	1	437	2	N	19					149
							21	9									
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	44	1	456	2	N	12					161
							13	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	N	16					177
							18	9									
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	39	1	435	2	N	22					199
							24	9									
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	32	1	356	2	N	12	164	1			47
							13	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	-0-					131
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					131
05	1023	N	731	-0-	-292	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					131
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					131
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	1053	2	Y	-0-					131
08	744	N	396	-0-	-348	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	132	3	Y	1					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	701 24	1 9	2766	3	Y	22					93
04	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	532 17	1 9	2264	3	Y	15					108
05	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	317 10	1 9	1764	3	Y	9					117
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	588 8	1 9	2739	3	Y	7					124
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	606 9	1 9	2354	3	Y	8					132
08	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	511 2	1 9	2197	3	Y	2					134

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	1382	-0-	-1966	-0-	77 21	1 9	1284	3	Y	19					135
04	3030	X	645	-0-	-2385	-0-	39 17	1 9	589	3	Y	15	54	1			96
05	3100	X	137	-0-	-2963	-0-	7 19	1 9	111	3	Y	17					113
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					113
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					113
08	1395	X	1318	-0-	-77	-0-	79 1	1 9	1238	2	Y	1					114

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	500	3	Y	4					21
							4	9									
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	134	1	580	3	Y	4					25
							4	9									
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	92	1	523	3	Y	2					27
							2	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	111	1	528	3	Y	1					28
							1	9									
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	134	1	526	3	Y	2					30
							2	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	578	3	Y	1					31
							1	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					43
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					43
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					43
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					43
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					43
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

03	310	N	158	-0-	-152	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	990	N	24	-0-	-966	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2210	-0-	-1448	B	-0-	228 14	1 9	1968	2	Y	13	9	1			21
04	3492	X	3492	-0-	-0-	B	-0-	340 15	1 9	3137	2	Y	14	14	1			21
05	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	253 17	1 9	2998	2	Y	15	10	1			26
06	3218	X	3218	-0-	-0-	B	-0-	187 19	1 9	3012	2	Y	17	19	1			24
07	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	290 13	1 9	3378	2	Y	12	14	1			22
08	3596	X	2890	-0-	-706	B	-0-	106 9	1 9	2775	2	Y	8	15	1			15

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4741	-0-	-839	B	-833924	487 47	1 9	4207	2	Y	43	35	1			77
04	0	X	5990	-0-	5990	B	-827934	580 59	1 9	5351	2	Y	54	53	1			78
05	4836	X	4631	-0-	-205	B	-827934	355 63	1 9	4213	2	Y	57	39	1			96
06	4680	X	3793	-0-	-887	B	-827934	218 69	1 9	3506	2	Y	63	73	1			86
07	5425	X	540	-0-	-4885	B	-827934	40 33	1 9	467	2	Y	30	46	1			70
08	5425	X	484	-0-	-4941	B	-827934	17 25	1 9	442	2	Y	23	47	1			46

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		313	-0-	313 B	1141	32	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	1566	X	425	-0-	-1141 B	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	18	1	473	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	156	-0-	-371 B	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97 B	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14240 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2592	-0-	2592 B	-46682	252	1	2322	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
05	0	X	23914	-0-	23914 B	-22768	1853	1	22000	2	Y	55	18	1			47
							61	9									
06	14402	X	37170	-0-	22768 B	-0-	2158	1	34789	2	Y	203	114	1			136
							223	9									
*07	23133	X	23133	-0-	-0- B	-0-	1819	1	21204	2	Y	100	93	1			143
							110	9									
*08	22340	X	22340	-0-	-0- B	-0-	820	1	21450	2	Y	64	105	1			102
							70	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	97	1	841	2	Y	29	19	1			46
							32	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	107	1	991	2	Y	28	29	1			45
							31	9									
05	1116	N	1090	-0-	-26 B	-0-	82	1	972	2	Y	33	22	1			56
							36	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	65	1	1048	2	Y	41	44	1			53
							45	9									
07	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	83	1	965	2	Y	31	33	1			51
							34	9									
08	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	36	1	945	2	Y	24	38	1			37
							26	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4569	-0-	-329 B	-363023	470	1	4067	2	Y	29	20	1			42
							32	9									
04	4620	X	4903	-0-	283 B	-362740	477	1	4395	2	Y	28	29	1			41
							31	9									
05	4464	X	4520	-0-	56 B	-362684	349	1	4142	2	Y	26	20	1			47
							29	9									
06	4410	X	4725	-0-	315 B	-362369	275	1	4427	2	Y	21	32	1			36
							23	9									
07	4898	X	5091	-0-	193 B	-362176	400	1	4665	2	Y	24	25	1			35
							26	9									
08	4898	X	4457	-0-	-441 B	-362176	163	1	4274	2	Y	18	28	1			25
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	20	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	13	1	350	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	149	-0-	149	149	34	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	16576	-0-	16576	16725	655	1	15921	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16725					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	129 154	1 9	4863	2	Y	140	165	1			38
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	144 164	1 9	4742	2	Y	149	144	1			43
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	146 150	1 9	4614	2	Y	136	142	1			37
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	140 121	1 9	3953	2	Y	110	94	1			53
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	158 128	1 9	4515	2	Y	116	132	1			37
*08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	158 122	1 9	4290	2	Y	111	97	1			51

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

03	6789	X	6135	-0-	-654	-0-	597	1	5279	3	Y	89	103	1			55
							161	4	98	9							
04	6750	X	5478	-0-	-1272	-0-	621	1	4718	3	Y	88	101	1			42
							42	4	97	9							
05	6975	X	5419	-0-	-1556	-0-	668	1	4643	3	Y	87	85	1			44
							12	4	96	9							
*06	6750	X	4906	-0-	-1844	-0-	1066	1	3760	3	Y	73	84	1			33
							80	9									
*07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	377	1	9018	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

03	17453	X	16965	-0-	-488	-0-	433	1	16272	2	Y	236	283	1			68
							260	9									
04	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	534	1	17558	2	Y	281	266	1			83
							309	9									
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	535	1	16843	2	Y	258	267	1			74
							284	9									
06	17040	X	14876	-0-	-2164	-0-	501	1	14145	2	Y	209	178	1			105
							230	9									
07	18600	X	16465	-0-	-2135	-0-	547	1	15666	2	Y	229	258	1			76
							252	9									
08	18600	X	15728	-0-	-2872	-0-	548	1	14938	2	Y	220	191	1			105
							242	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

03	651	N	236	-0-	-415	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	11	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	199 206	1 9	7464	2	Y	187	220	1			52
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	234 218	1 9	7689	2	Y	198	192	1			58
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	228 200	1 9	7196	2	Y	182	189	1			51
06	7350	X	6220	-0-	-1130	-0-	207 162	1 9	5851	2	Y	147	126	1			72
07	7595	X	6916	-0-	-679	-0-	227 177	1 9	6512	2	Y	161	182	1			51
08	7595	X	6585	-0-	-1010	-0-	227 171	1 9	6187	2	Y	155	135	1			71

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1187	-0-	-853	-0-	35	1	1152	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1900	-0-	-983	-0-	58	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	71	1	1997	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1590	-0-	-1293	-0-	54	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1505	-0-	-975	-0-	53	1	1452	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

03	4464	X	485	-0-	-3979	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	496	-0-	-3824	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	423	-0-	-1107	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	477	-0-	-50	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	453	-0-	-74	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42625	X	177	-0-	-42448	-0-	18	1	159	2	Y	-0-	14	1			32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-
06	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
07	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	2	Y	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	271	1	3211	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	183	1	2957	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	291	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	119	1	3102	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3612	-0-	-635	-0-	373	1	3226	2	Y	12	7	1			15
							13	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	371	1	3423	2	Y	11	11	1			15
							12	9									
05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	237	1	2809	2	Y	12	8	1			19
							13	9									
06	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	164	1	2635	2	Y	14	15	1			18
							15	9									
07	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	274	1	3196	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
08	3937	X	3144	-0-	-793	-0-	115	1	3019	2	Y	9	13	1			14
							10	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	83	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	873	-0-	-243	-0-	69	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	818	-0-	-236	-0-	30	1	788	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	322 9	1 9	2787	2	Y	8	8	1			18
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	394 14	1 9	3634	2	Y	13	12	1			19
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280 19	1 9	3318	2	Y	17	10	1			26
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	208 23	1 9	3352	2	Y	21	21	1			26
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	317 17	1 9	3700	2	Y	15	16	1			25
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	139 13	1 9	3623	2	Y	12	18	1			19

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403	X	14727	-0-	-16676	-0-	376 227	1 9	14124	2	Y	206	268	1			66
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	210 145	1 9	6889	2	Y	132	150	1			48
05	14353	X	7663	-0-	-6690	-0-	231 171	1 9	7261	2	Y	155	158	1			45
06	13890	X	7132	-0-	-6758	-0-	238 175	1 9	6719	2	Y	159	127	1			77
07	14353	X	6534	-0-	-7819	-0-	214 177	1 9	6143	2	Y	161	183	1			55
08	14353	X	6213	-0-	-8140	-0-	214 171	1 9	5828	2	Y	155	135	1			75

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	10615	-0-	-3025	-0-		1099	1	9501	2	Y	14	11	1			23
								15	9									
04	13200	X	2989	-0-	-10211	-0-		291	1	2687	2	Y	10	14	1			19
								11	9									
05	12152	X	2558	-0-	-9594	-0-		197	1	2343	2	Y	16	10	1			25
								18	9									
06	11760	X	10191	-0-	-1569	-0-		595	1	9596	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	12152	X	3236	-0-	-8916	-0-		256	1	2980	2	Y	-0-					-0-
*08	84554	X	84554	-0-	-0-	-0-		3089	1	80830	2	Y	577	292	1			285
								635	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

03	5580	X	5163	-0-	-417	-0-		535	1	4628	2	Y	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		606	1	5583	2	Y	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-		434	1	5156	2	Y	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-		325	1	5243	2	Y	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-		497	1	5791	2	Y	-0-					-0-
*08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-		217	1	5671	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		211	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		190	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-		140	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-		115	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		166	1	1930	2	N	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		72	1	1890	2	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

03	7750	X	5261	-0-	-2489	-0-		519	1	4488	2	Y	231	211	1			474
								254	9									
04	7500	X	5866	-0-	-1634	-0-		545	1	5022	2	Y	272	304	1			442
								299	9									
05	5487	X	5482	-0-	-5	-0-		404	1	4795	2	Y	257	200	1			499
								283	9									
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-		320	1	5159	2	Y	220	328	1			391
								242	9									
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-		491	1	5727	2	Y	306	274	1			423
								337	9									
08	6076	X	5697	-0-	-379	-0-		201	1	5246	2	Y	227	329	1			321
								250	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	4177	-0-	-30016	-0-	431	1	3731	2	N	14	42	1			93
							15	9									
04	16530	X	4841	-0-	-11689	-0-	471	1	4341	2	N	26	49	1			70
							29	9									
05	8401	X	3475	-0-	-4926	-0-	267	1	3174	2	N	31	30	1			71
							34	9									
06	5070	X	2763	-0-	-2307	-0-	159	1	2559	2	N	41	53	1			59
							45	9									
07	4991	X	2669	-0-	-2322	-0-	208	1	2428	2	N	30	36	1			53
							33	9									
08	4991	X	3199	-0-	-1792	-0-	117	1	3063	2	N	17	37	1			33
							19	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

03	527	N	453	-0-	-74	-0-	44	1	391	3	Y	5	6	1			2
							12	4	6	9							
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	57	1	392	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
*06	450	N	435	-0-	-15	-0-	73	1	358	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	33	1	878	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	53	1			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	536	-0-	-1024	-0-	57	1	430	3	N	41	28	1			13
							4	4	45	9							
05	3720	X	188	-0-	-3532	-0-	23	1	157	3	N	7	13	1			7
							8	9									
*06	3600	X	175	-0-	-3425	-0-	28	1	140	3	N	6	9	1			4
							7	9									
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	485	1	636	2	Y	381	356	1			461
							419	9									
04	1620	X	320	-0-	-1300	-0-	89	1	139	2	Y	84					545
							92	9									
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	596	1	731	2	Y	380	537	1			388
							418	9									
06	1620	X	670	-0-	-950	-0-	151	1	143	2	Y	342	177	1			553
							376	9									
07	1550	X	387	-0-	-1163	-0-	100	1	67	2	Y	200	177	1			576
							220	9									
08	1736	X	992	-0-	-744	-0-	208	1	297	2	Y	443	531	1			488
							487	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	435	1	569	2	N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	644	1	791	2	N	-0-					-0-
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	454	1	429	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	340	1	229	2	N	-0-					-0-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	843	1	1207	2	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232		1675	-0-	-557 B	-1822	882	3	793	9	N	721	549	1			337
04	1267		1305	-0-	38 B	-1784	699	3	606	9	N	551	548	1			340
05	1105		1049	-0-	-56 B	-1840	521	3	528	9	N	480	341	1			479
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-1840					N	537	675	1			341
07	1364	N	1561	-0-	197 B	-1643	933	3	628	9	N	571	709	1			203
08	1054	N	2403	-0-	1349 B	-294	1811	3	592	9	N	538	317	1			424

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774		-0-	-0-	-1774 B	-1774					N	-0-					-0-
04	1007		4978	-0-	3971 B	2197	4892	3	86	9	N	78					78
05	878		325	-0-	-553 B	1644	75	3	250	9	N	227					305
06	5918		-0-	-0-	-5918 B	-4274					N	42					347
07	5146		-0-	-0-	-5146 B	-9420					N	-0-					347
08	3921		-0-	-0-	-3921 B	-13341					N	98	177	1			268

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13341

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	783	-0-	-984	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	891	-0-	-721	-0-	891	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	863	3	Y	9					64
04	1080	N	581	-0-	-499	-0-	36 9	1 9	536	3	Y	8	26	1			46
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	34 9	1 9	537	3	Y	8					54
06	900	N	120	-0-	-780	-0-	7 6	1 9	107	3	Y	5					59
07	589	N	139	-0-	-450	-0-	9 7	1 9	123	2	Y	6					65
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	858	2	Y	2					67

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	994	1	6871	2	Y	73							95
							80	9											
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	956	1	7004	2	Y	93	170	1					18
							102	9											
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	965	1	6505	2	Y	61							79
							67	9											
06	7680	X	7080	-0-	-600	-0-	939	1	6053	2	Y	80							159
							88	9											
07	8246	X	6652	-0-	-1594	-0-	960	1	5637	2	Y	50	164	1					45
							55	9											
08	8246	X	5240	-0-	-3006	-0-	909	1	4272	2	Y	54							99
							59	9											

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	84	1	582	2	Y	6							34
							7	9											
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	6	12	1					28
							7	9											
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	4							32
							4	9											
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	8							40
							9	9											
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	73	1	429	2	Y	3	12	1					31
							3	9											
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	93	1	436	2	Y	6							37
							7	9											

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	36	1	385	3	N	-0-					15
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	49	1	665	3	N	-0-					15
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	61	1	892	3	N	-0-					15
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	3	N	-0-					15
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	N	-0-					15
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	N	-0-					15

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

03	1023	N	456	-0-	-567	-0-	452	2	4	9	N	4					19
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					21
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					26
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1269	2	20	9	N	18					44
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					49
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	789	2	17	9	N	15					64

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					31
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1389	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10		3592	-0-	3592	4998	3557	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	DLQ G-10		3339	-0-	3339	8337	3339	2			Y	-0-					-0-
07	1400	N	2883	-0-	1483	9820	2848	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*08	12707	X	2887	-0-	-9820	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			Y	-0-					96
04	DLQ G-10		5334	-0-	5334	5334	5272	2	62	9	Y	56	56	1			96
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9837	4459	2	44	9	Y	40	40	1			96
06	DLQ G-10		3712	-0-	3712	13549	3712	2			Y	-0-					96
07	18458	X	4909	-0-	-13549	-0-	4865	2	44	9	Y	40	40	1			96
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					96

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	44	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	45	1	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	3	-0-	-45	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	52	29	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	63	11	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	84	-0-	84	147	84	3			Y	-0-					-0-
*08	238	X	91	-0-	-147	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					4
05	14B2	EXT	348	-0-	348	1241	348	3			Y	-0-					4
06	14B2	EXT	537	-0-	537	1778	537	3			Y	-0-					4
07	14B2	EXT	604	-0-	604	2382	604	3			Y	-0-					4
*08	2791	X	409	-0-	-2382	-0-	409	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

03	327	N	-0-	-0-	-327	-0-					Y	-0-					4
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					4
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					4
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					4
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	-0-	-0-	-412	-0-					Y	-0-					4
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					4
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					4
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					4
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	21	-0-	21	36	21	3		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	37	-0-	37	73	37	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	40	1	476	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	38	1	556	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	588	-0-	-222	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

03	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1529	3	Y	42	52	1			15
							46	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	3	Y	38	26	1			27
							42	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1513	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	3	Y	15	33	1			6
							17	9									
07	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	111	1	1359	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	107	1	1562	3	Y	23	18	1			12
							25	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	25	22	1			15
							28	9									
04	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	116	1	1393	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	118	1	1421	3	Y	26	23	1			18
							29	9									
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	114	1	1348	3	Y	28	24	1			22
							31	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	132	1	1612	3	Y	25	34	1			13
							28	9									
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	127	1	1845	3	Y	27	23	1			17
							30	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

03	2086	X	8	-0-	-2078	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	100	-0-	-1010	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	86	-0-	-286	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	310	N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	40	1	577	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

03	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	328	1	3863	3	Y	7					48
							8	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	311	1	3741	3	Y	6	46	1			8
							7	9									
05	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	300	1	3629	3	Y	5					13
							6	9									
06	4050	X	3805	-0-	-245	-0-	296	1	3505	3	Y	4					17
							4	9									
07	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	282	1	3442	3	Y	4					21
							4	9									
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	230	1	3350	3	Y	4					25
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		700	-0-	700	4610	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		421	-0-	421	5031	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	5566	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	506	-0-	-2494	3072	39	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	221	-0-	-2879	193	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	260	-0-	-267	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	103	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	3	Y	33	30	1			24
							36	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	3	Y	31	32	1			23
							34	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	32	32	1			23
							35	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	3	Y	31	31	1			23
							34	9									
07	1395	N	621	-0-	-774	-0-	46	1	565	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	79	1	1149	3	Y	33	31	1			17
							36	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

03	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	60	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	67	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	60	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	Y	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	87	-0-	-192	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2247	3	Y	11					139
							12	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2230	3	Y	11					150
							12	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	187	1	2256	3	Y	10					160
							11	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	195	1	2311	3	Y	7					167
							8	9									
07	2511	N	1038	-0-	-1473	-0-	78	1	951	3	Y	8					175
							9	9									
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	171	1	2488	3	Y	3	158	1			20
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

03	992	N	764	-0-	-228	-0-	60	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	65	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	60	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	104	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	3	Y	6					135
							7	9									
04	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	104	1	1249	3	Y	6	119	1			22
							7	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	3	Y	5					27
							6	9									
06	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	117	1	1387	3	Y	4					31
							4	9									
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	90	1	1102	3	Y	4					35
							4	9									
08	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	81	1	1181	3	Y	8					43
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	Y	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

03	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					3
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					3
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					3
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					3
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	3	Y	-0-	3	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

03	1426	X	399	-0-	-1027	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	Y	6					34
							7	9									
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	52	1	628	3	Y	6					40
							7	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	6					46
							7	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	4					50
							4	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	3					53
							3	9									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	Y	2	42	1			13
							2	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

03	961	N	821	-0-	-140	-0-	63 11	1 9	747	3	Y	10					119
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	61 11	1 9	736	3	Y	10					129
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	1033	3	Y	13					142
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	903	3	Y	8					150
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	56 6	1 9	688	3	Y	5					155
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	69 4	1 9	1008	3	Y	4	119	1			40

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

03	403	N	293	-0-	-110	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	100	1	1206	3	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	263	-0-	263	263	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	282	-0-	282	545	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	245	-0-	245	790	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	228	-0-	-790	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3	-0-	3	199	3	3			Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					55
06	199	N	-0-	-0-	-199	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

03	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	155	1	1830	3	Y	20	28	1			8
							22	9									
04	2340	X	1516	-0-	-824	-0-	115	1	1383	3	Y	16	12	1			12
							18	9									
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	167	1	2020	3	Y	19	14	1			17
							21	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	155	1	1838	3	Y	16	28	1			5
							18	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	3	Y	16	14	1			7
							18	9									
08	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	131	1	1898	3	Y	18	15	1			10
							20	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

03	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

03	744	N	598	-0-	-146	-0-	42	1	491	3	Y	59	68	1			7
							65	9									
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	34	1	406	3	Y	27	21	1			13
							30	9									
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	33	1	404	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	39	1	460	3	Y	28	25	1			10
							31	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	Y	29	34	1			5
							32	9									
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	28	25	1			8
							31	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	722	3	Y	200	164	1			100
							220	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	68					168
							75	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	Y	50	163	1			55
							55	9									
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	53	1	632	3	Y	-0-					55
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	46	1	558	3	Y	32					87
							35	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	782	3	Y	46					133
							51	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	84	1	984	3	Y	108	147	1			42
							119	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	845	3	Y	101	70	1			73
							111	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1090	3	Y	96	77	1			92
							106	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	80	1	951	3	Y	78	144	1			26
							86	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	3	Y	77	70	1			33
							85	9									
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	64	1	932	3	Y	92	76	1			49
							101	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

03	558 N	386	-0-	-172	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					27
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	66	1	324	3	Y	-0-					27
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					27
06	360 N	105	-0-	-255	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					27
07	403 N	24	-0-	-379	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	6784	-0-	6784	6784	513	1	6271	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	11539	-0-	11539	18323	741	1	10774	3	Y	22					22
						24	9									

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	1					6
						1	9									
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	118	1	1427	3	Y	1					7
						1	9									
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	105	1	1270	3	Y	-0-					7
06	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	110	1	1303	3	Y	1					8
						1	9									
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	115	1	1399	3	Y	-0-					8
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	3	Y	-0-					8

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	607	3	Y	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	36	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	329	-0-	-291	-0-	25	1	304	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	213	-0-	-562	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		249	-0-	249	3234	19	1	230	3	Y	-0-			52
04	14B2 EXT		533	-0-	533	3767	41	1	492	3	Y	-0-			52
05	14B2 EXT		1997	-0-	1997	5764	150	1	1811	3	Y	33			85
							36	9							
06	3000	N	883	-0-	-2117	3647	68	1	809	3	Y	5			90
							6	9							
07	3100	N	1059	-0-	-2041	1606	80	1	979	3	Y	-0-			90
*08	2565	N	959	-0-	-1606	-0-	62	1	897	3	Y	-0-			90

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SEELIGSON, A.A.			WELL #: 9 U	RRCID -> 089118			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6083 -	6268	
03	T. A.	6211	-0-	6211	14670	486	1	5719	3	Y	5					9
						6	9									
04	T. A.	5035	-0-	5035	19705	386	1	4647	3	Y	2					11
						2	9									
05	T. A.	4727	-0-	4727	24432	361	1	4364	3	Y	2					13
						2	9									
06	28697 X	4265	-0-	-24432	-0-	332	1	3932	3	Y	1					14
						1	9									
07	6200 X	4886	-0-	-1314	-0-	370	1	4515	3	Y	1					15
						1	9									
08	6200 X	5443	-0-	-757	-0-	350	1	5093	3	Y	-0-					15
	DUNLAP, B.H.			WELL #: 63	RRCID -> 097516			COMPL. DATE	10/29/1981		TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6737 -	6748	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SEELIGSON, A.A.			WELL #: 232	RRCID -> 121705			COMPL. DATE	06/28/1986		TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6482 -	6494	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	SEELIGSON, A.A.			WELL #: 7	RRCID -> 122237			COMPL. DATE	09/17/1986		TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6117 -	6137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CANALES, P.			WELL #: 112	RRCID -> 124063			COMPL. DATE	05/08/1987		TOTAL DEPTH	6789	PERF.	6745 -	6765	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	242	1	2845	3	Y	11					33
							12	9									
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	224	1	2693	3	Y	5					38
							6	9									
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	225	1	2719	3	Y	4					42
							4	9									
06	3300	X	2761	-0-	-539	-0-	215	1	2544	3	Y	2					44
							2	9									
07	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	206	1	2512	3	Y	3					47
							3	9									
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	178	1	2590	3	Y	1					48
							1	9									

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

03	14B2	EXT	7274	-0-	7274	34499	525	1	6739	3	N	9					37
							10	9									
04	14B2	EXT	6252	-0-	6252	40751	450	1	5796	3	N	5					42
							6	9									
05	14B2	EXT	6965	-0-	6965	47716	440	1	6521	3	N	4					46
							4	9									
06	14B2	EXT	6691	-0-	6691	54407	452	1	6237	3	N	2					48
							2	9									
07	14B2	EXT	6728	-0-	6728	61135	456	1	6270	3	N	2					51
							2	9									
*08	68502	X	7367	-0-	-61135	-0-	429	1	6937	3	N	1					52
							1	9									

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	2					7
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	1					8
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	1					9
							1	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					9
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					9
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	1					10
							1	9									

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	930	X	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	853	-0-	-227	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

03	3658	X	633	-0-	-3025	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

03	1364	N	896	-0-	-468	-0-	882	2	14	9	N	13					136
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1112	2	9	9	N	8					144
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					159
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8					167
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1035	2	7	9	N	6					173
08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1280	2	13	9	N	12					185

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

03	1784		-0-	-0-	-1784	-0-					N	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150																	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998																	
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230																	
03	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		915	-0-	915	61156	915	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		860	-0-	860	62016	860	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2098	-0-	2098	64114	2098	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2303	-0-	2303	66417	2303	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2305	-0-	2305	68722	2305	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2422	-0-	2422	71144	2422	2			N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					24
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	171	1	1007	2	N	-0-					24
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	174	1	1133	2	N	2					26
							2	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	171	1	1022	2	N	-0-					26
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	176	1	1050	2	N	-0-					26
08	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	176	1	1037	2	N	1					27
							1	9									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	199	1	2796	3	N	-0-					1
04	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	136	1	1549	3	N	-0-					1
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	221	1	2263	3	N	-0-					1
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	200	1	1887	3	N	-0-					1
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	223	1	2150	3	N	-0-					1
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	222	1	2029	3	N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	2999	1	40821	3	N	-0-					19
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	3586	1	37960	3	N	-0-					19
05	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	3995	1	39624	3	N	-0-					19
06	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	4025	1	38107	3	N	-0-					19
07	40300	X	40267	-0-	-33	-0-	3834	1	36433	3	N	-0-					19
*08	41314	X	41314	-0-	-0-	-0-	4073	1	37241	3	N	-0-					19

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	1738	1	23664	3	N	-0-					11
04	25020	X	23855	-0-	-1165	-0-	2059	1	21796	3	N	-0-					11
05	25854	X	25138	-0-	-716	-0-	2303	1	22835	3	N	-0-					11
06	25020	X	24424	-0-	-596	-0-	2334	1	22090	3	N	-0-					11
07	25389	X	23248	-0-	-2141	-0-	2200	1	21048	3	N	-0-					11
08	25389	X	23862	-0-	-1527	-0-	2351	1	21511	3	N	-0-					11

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	63	1	843	3	N	-0-					1
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	60	1	655	3	N	-0-					1
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	145	1	1469	3	N	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	3	N	-0-					1
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	118	1	1142	3	N	-0-					1
08	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	99	1	906	3	N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	11812	-0-	-3471	-0-	809	1	11003	3	N	-0-			4
04	15270	X	7086	-0-	-8184	-0-	573	1	6513	3	N	-0-			4
05	15779	X	6901	-0-	-8878	-0-	612	1	6289	3	N	-0-			4
06	15270	X	3768	-0-	-11502	-0-	354	1	3414	3	N	-0-			4
07	12400	X	265	-0-	-12135	-0-	26	1	239	3	N	-0-			4
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-			4

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	N	-0-			-0-
05	0	N	150	-0-	150	-0-	31	1	119	3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	3	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	50	1	105	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	980	3	N	-0-			1
04	1080	N	479	-0-	-601	-0-	39	1	440	3	N	-0-			1
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-			1
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	81	1	783	3	N	-0-			1
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	736	3	N	-0-			1
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1153	3	N	-0-			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	754	1	10303	3	Y	-0-					4
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	878	1	9423	3	Y	-0-					4
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	967	1	9661	3	Y	-0-					4
06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1076	1	10171	3	Y	-0-					4
07	11067	X	10228	-0-	-839	-0-	969	1	9259	3	Y	-0-					4
08	11067	X	8656	-0-	-2411	-0-	847	1	7809	3	Y	-0-					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2232	3	N	-0-					94
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	3	N	-0-					94
05	3100	N	3462	-0-	362	362	279	1	3183	3	N	-0-					94
06	2576	N	2214	-0-	-362	-0-	196	1	2018	2	N	-0-					94
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	180	1	1941	3	N	-0-					94
*08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	183	1	2028	3	N	-0-					94

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	95	1	950	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	256	1	414	3	N	-0-					-0-
05	0	N	965	-0-	965	-0-	202	1	763	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	261	1	684	3	N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	327	1	694	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	1577	-0-	-7537	-0-	104	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	503	1	4608	3	Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	526 92	1 9	5629	3	Y	84					376
04	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	506 55	1 9	5290	3	Y	50					426
05	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	716 202	1 9	5193	3	Y	184	178	1			432
06	5940	X	5656	-0-	-284	-0-	578 78	1 9	5000	3	Y	71	177	1			326
07	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	621 86	1 9	5216	3	Y	78					404
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					404

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	95	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	93	1	968	3	N	-0-					-0-
05	806	N	1268	-0-	462	-0-	149	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	127	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	3	N	-0-			-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	3	N	-0-			-0-
05	0	X	2782	-0-	2782	-0-	326	1	2456	3	N	-0-			-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	3	N	-0-			-0-
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	207	1	1737	3	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-			-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	-0-			-0-
05	930	N	993	-0-	63	-0-	120	1	873	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	943	-0-	-197	-0-	98	1	845	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	953	-0-	-132	-0-	101	1	852	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21886	X	17325	-0-	-4561	-0-	1480	1	15845	3	N	-0-			-0-
04	21180	X	20614	-0-	-566	-0-	1801	1	18813	3	N	-0-			-0-
05	21886	X	6266	-0-	-15620	-0-	760	1	5506	3	N	-0-			-0-
06	16770	X	14136	-0-	-2634	-0-	1465	1	12671	3	N	-0-			-0-
07	21297	X	12707	-0-	-8590	-0-	1352	1	11355	3	N	-0-			-0-
08	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	698	-0-	-139	-0-	60	1	638	3	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	3	N	-0-			-0-
05	837	N	1100	-0-	263	-0-	133	1	967	3	N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	425	1	4553	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	2781	-0-	-2319	-0-	243	1	2538	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	3455	-0-	-1815	-0-	408	1	3047	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	2671	-0-	-2429	-0-	277	1	2394	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	2656	-0-	-2335	-0-	283	1	2373	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2226	-0-	-2362	-0-	2165	2	61	9	N	55					788
04	4710	X	608	-0-	-4102	-0-	569	2	39	9	N	35					823
05	4867	X	1164	-0-	-3703	-0-	1139	2	25	9	N	23					846
06	4710	X	2050	-0-	-2660	-0-	2024	2	26	9	N	24	35	1			835
07	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2650	2	19	9	N	17					852
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3377	2	79	9	N	72	188	1			736

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. ESTATE OF 728830
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2021

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	R	-0-	-0-	-1233	-0-					Y	-0-	34	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201 7	1 9	1422	2	Y	6					24
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	199 19	1 9	1340	2	Y	17					41
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	92 26	1 9	1261	2	Y	24					65

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	2	N	-0-					4
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-					4
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	N	-0-					4
06	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	101	1	1710	2	N	-0-					4
07	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					4
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	100	1	1706	2	N	-0-					4

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	445	-0-	-1694	-0-	1 13	1 9	431	2	Y	12	27	1			3
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

03	2666	4456	-0-	1790	6652	845	1	3565	2	N	42									250
						46	9													
04	2580	4015	-0-	1435	8087	805	1	3153	2	N	52									302
						57	9													
05	2666	3983	-0-	1317	9404	855	1	3128	2	N	-0-									302
06	2580	1056	-0-	-1524	7880	796	1	259	2	N	1									303
						1	9													
07	15280	5033	-0-	-10247	-0-	850	1	4148	2	N	32		169	1						166
						35	9													
*08	73394	5030	-0-	-68364	-0-	850	1	4148	2	N	29									195
						32	9													

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291332 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) 84960 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
SOUTHWEST TEXAS CORP WELL #: 1 RRCID -> 289572 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8464 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961		7174	-0-	-24787	4379	7051	2	123	9	N	112	204	1			154
04	18960	#	9605	-0-	-9355	-0-	9471	2	134	9	N	122					276
05	19158	#	376	-0-	-18782	-0-	370	2	6	9	N	5	177	1			104
06	15030	#	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					104
07	9920	#	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					104
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

03	3778	3439	-0-	-339	-0-	175	1	3246	3	Y	16	7	1		13
						18	9								
04	3000	3231	-0-	231	231	180	1	3036	3	Y	14	17	1		10
						15	9								
05	3571	3220	-0-	-351	-0-	204	1	3001	3	Y	14	10	1		14
						15	9								
06	3000	2880	-0-	-120	-0-	179	1	2684	3	Y	15	18	1		11
						17	9								
07	3100	2818	-0-	-282	-0-	186	1	2615	3	Y	15	8	1		18
						17	9								
08	3100	2859	-0-	-241	-0-	200	1	2652	3	Y	6	21	1		3
						7	9								

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	34	12	1			22
							37	9									
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	50	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	4	1			5
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	116	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2450	-0-	-898	-0-	107	1	1985	3	Y	325	151	1			270
							358	9									
04	3240	X	1788	-0-	-1452	-0-	89	1	1497	3	Y	184	287	1			167
							202	9									
05	3348	X	1145	-0-	-2203	-0-	60	1	885	3	Y	182	143	1			206
							200	9									
06	2220	X	2098	-0-	-122	-0-	114	1	1702	3	Y	256	286	1			176
							282	9									
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2047	3	Y	283	141	1			318
							311	9									
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	3	Y	276	302	1			292
							304	9									

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	714	-0-	-650	-0-	35	1	657	3	Y	20	14	1			26
							22	9									
04	780	X	639	-0-	-141	-0-	35	1	584	3	Y	18	28	1			16
							20	9									
05	930	X	517	-0-	-413	-0-	31	1	461	3	Y	23	16	1			23
							25	9									
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	34	1	507	3	Y	19	26	1			16
							21	9									
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	524	3	Y	33	15	1			34
							36	9									
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	558	3	Y	17	24	1			27
							19	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

03	713	N	401	-0-	-312	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	445	-0-	-215	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

03	16461	X	15826	-0-	-635	-0-	1021	1	14755	2	Y	45	25	1			44
							50	9									
04	15930	X	15664	-0-	-266	-0-	657	1	14964	2	Y	39	39	1			44
							43	9									
05	16461	X	15557	-0-	-904	-0-	797	1	14719	2	Y	37	42	1			39
							41	9									
06	15540	X	15240	-0-	-300	-0-	955	1	14243	2	Y	38	64	1			13
							42	9									
07	16182	X	15207	-0-	-975	-0-	1029	1	14131	2	Y	43	26	1			30
							47	9									
08	16182	X	15273	-0-	-909	-0-	871	1	14343	2	Y	54	54	1			30
							59	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	482	-0-	-6679	-0-	31	1	444	2	Y	6	38	1			6
							7	9									
04	2910	X	313	-0-	-2597	-0-	13	1	297	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	3007	X	235	-0-	-2772	-0-	12	1	220	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	353	1	4846	2	Y	82	24	1			58
							90	9									
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	243	1	3993	2	Y	158	129	1			87
							174	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56079	X	122	-0-	-55957	-0-	8	1	112	2	Y	2	339	1			2
							2	9									
04	64860	X	13813	-0-	-51047	-0-	574	1	13028	2	Y	192	2	1			192
							211	9									
05	67022	X	14008	-0-	-53014	-0-	712	1	13086	2	Y	191	184	1			199
							210	9									
06	64860	X	13799	-0-	-51061	-0-	858	1	12726	2	Y	195	326	1			68
							215	9									
07	58063	X	13909	-0-	-44154	-0-	931	1	12739	2	Y	217	132	1			153
							239	9									
08	14260	X	13131	-0-	-1129	-0-	746	1	12213	2	Y	156	223	1			86
							172	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	21416	-0-	-997	-0-	1883	1	19467	2	Y	60					133
							66	9									
04	21120	X	19682	-0-	-1438	-0-	1794	1	17823	2	Y	59	93	1			99
							65	9									
05	23033	X	19260	-0-	-3773	-0-	1711	1	17529	2	Y	18	71	1			46
							20	9									
06	22290	X	18617	-0-	-3673	-0-	1680	1	16885	2	Y	47					93
							52	9									
07	23033	X	19359	-0-	-3674	-0-	1669	1	17617	2	Y	66	69	1			90
							73	9									
08	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					90

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					9
04	240	X	164	-0-	-76	-0-	15	1	148	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	310	X	206	-0-	-104	-0-	18	1	182	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
06	300	X	189	-0-	-111	-0-	16	1	164	2	Y	8					15
							9	9									
07	310	X	210	-0-	-100	-0-	17	1	182	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	16974	-0-	-5036	-0-	1490	1	15399	2	Y	77					140
							85	9									
04	24090	X	16047	-0-	-8043	-0-	1462	1	14523	2	Y	56	89	1			107
							62	9									
05	24893	X	17383	-0-	-7510	-0-	1539	1	15769	2	Y	68	105	1			70
							75	9									
06	18810	X	17373	-0-	-1437	-0-	1565	1	15731	2	Y	70					140
							77	9									
07	19437	X	18344	-0-	-1093	-0-	1578	1	16656	2	Y	100	104	1			136
							110	9									
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					136

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257703	X	168490	-0-	-89213	-0-	168145	2	345	9	N	314	186	1			237
04	249390	X	144727	-0-	-104663	-0-	144434	2	293	9	N	266	192	1			311
05	257703	X	106288	-0-	-151415	-0-	106071	2	217	9	N	197	184	1			324
06	215910	X	126063	-0-	-89847	-0-	125819	2	244	9	N	222	182	1			364
07	193688	X	121354	-0-	-72334	-0-	121131	2	223	9	N	203	187	1			380
08	168485	X	NO RPT	-0-	-168485	-0-					N	NO RPT					380

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	437	1	6310	2	Y	6	26	1			6
							7	9									
04	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	262	1	5963	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	6727	X	2741	-0-	-3986	-0-	141	1	2598	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	6540	X	775	-0-	-5765	-0-	49	1	725	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	6758	X	386	-0-	-6372	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	69	-0-	-6689	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

03	4340	X	205	-0-	-4135	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	3					4
							3	9									
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	155	1	1106	2	Y	14					78
							15	9									
04	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	174	1	1097	2	Y	7					85
							8	9									
05	2686	N	1407	-0-	-1279	-0-	170	1	1217	2	Y	18					103
							20	9									
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	126	1	806	2	Y	4	73	1			34
							4	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	Y	15					49
							17	9									
08	1395	N	668	-0-	-727	-0-	83	1	577	2	Y	7					56
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	203	1	1447	2	Y	21					72
							23	9									
04	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	216	1	1358	2	Y	11					83
							12	9									
05	3000	N	1658	-0-	-1342	244	200	1	1428	2	Y	27					110
							30	9									
06	1681	N	1437	-0-	-244	-0-	193	1	1236	2	Y	7	110	1			7
							8	9									
07	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	180	1	1305	2	Y	22					29
							24	9									
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	202	1	1402	2	Y	10					39
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	102	1	627	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		702	-0-	702	702	95	1	605	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1420	X	718	-0-	-702	-0-	96	1	618	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	720	X	635	-0-	-85	-0-	75	1	557	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	X	662	-0-	-82	-0-	75	1	583	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	744	X	647	-0-	-97	-0-	59	1	584	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	401	1	2855	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
04	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	547	1	3446	2	Y	17					24
							19	9									
05	7044	X	3032	-0-	-4012	-0-	372	1	2656	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	408	1	2614	2	Y	5					12
							6	9									
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	420	1	3053	2	Y	13	21	1			4
							14	9									
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	412	1	2859	2	Y	5					9
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	341	1	2096	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
04	DLQ G-10		2732	-0-	2732	2732	368	1	2345	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	5582	X	2850	-0-	-2732	-0-	381	1	2439	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	307	1	2286	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	321	1	2482	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
*08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	262	1	2607	2	Y	21	18	1			12
							23	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	106	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	99	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1479	N	750	-0-	-729	-0-	101	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	36	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	498	N	237	-0-	-261	-0-	29	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1616	1	6369	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	1552	1	4854	2	Y	-0-					-0-
05	12564	X	6158	-0-	-6406	-0-	1600	1	4558	2	Y	-0-					-0-
06	7980	X	5841	-0-	-2139	-0-	1379	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	5826	-0-	-2420	-0-	1428	1	4398	2	Y	-0-					-0-
*08	7998	X	5538	-0-	-2460	-0-	1565	1	3973	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	86	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	76	-0-	-86	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

03	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	835	1	3290	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	873	1	2731	2	Y	-0-					-0-
05	6991	X	3387	-0-	-3604	-0-	880	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3303	-0-	-687	-0-	780	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	916	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	975	1	2475	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

03	8866	X	8677	-0-	-189	-0-	733	1	7915	2	Y	26					92
							29	9									
04	DLQ G-10		8862	-0-	8862	8862	1181	1	7668	2	Y	12	93	1			11
							13	9									
05	18091	X	9229	-0-	-8862	-0-	1390	1	7819	2	Y	18					29
							20	9									
06	8430	X	5331	-0-	-3099	-0-	1067	1	4264	2	Y	-0-					29
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	669	1	9685	2	Y	55					84
							61	9									
08	8959	X	7715	-0-	-1244	-0-	818	1	6886	2	Y	10					94
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	908	1	6473	2	Y	5	27	1			13
							6	9									
04	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	1006	1	6340	2	Y	23					36
							25	9									
05	13801	X	6430	-0-	-7371	-0-	789	1	5635	2	Y	5	27	1			14
							6	9									
06	7140	X	5442	-0-	-1698	-0-	734	1	4701	2	Y	6					20
							7	9									
07	7471	X	6559	-0-	-912	-0-	792	1	5747	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
08	7471	X	7123	-0-	-348	-0-	896	1	6220	2	Y	6					16
							7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	261	1	1029	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	294	1	919	2	Y	-0-					7
05	2472	N	1259	-0-	-1213	-0-	327	1	932	2	Y	-0-					7
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	285	1	921	2	Y	-0-					7
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	302	1	931	2	Y	-0-					7
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	341	1	867	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	26	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	30	-0-	-26	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		597	-0-	597	597	145	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	642	-0-	-597	-0-	167	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	144	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	160	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	183	1	464	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	106	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		879	-0-	879	879	120	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1528	N	649	-0-	-879	-0-	80	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	639	-0-	-201	-0-	86	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	97	1	701	2	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7117	-0-	-447	-0-	603	1	6514	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	899	1	5837	2	Y	-0-					-0-
05	13796	X	7060	-0-	-6736	-0-	1066	1	5994	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5058	-0-	-1842	-0-	1012	1	4046	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5448	-0-	-1682	-0-	352	1	5096	2	Y	-0-					-0-
*08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	848	1	7135	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1696	1	6687	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		6123	-0-	6123	6123	1483	1	4639	2	Y	1					17
							1	9									
05	13592	X	7469	-0-	-6123	-0-	1940	1	5528	2	Y	1					18
							1	9									
06	8100	X	6827	-0-	-1273	-0-	1612	1	5215	2	Y	-0-					18
07	8370	X	6482	-0-	-1888	-0-	1589	1	4893	2	Y	-0-					18
08	8370	X	5893	-0-	-2477	-0-	1665	1	4226	2	Y	2					20
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8027	-0-	-343	-0-	986	1	7032	2	Y	8	38	1			27
							9	9									
04	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	722	1	4554	2	Y	31					58
							34	9									
05	13787	X	8477	-0-	-5310	-0-	1041	1	7428	2	Y	7	37	1			28
							8	9									
06	7920	X	7702	-0-	-218	-0-	1038	1	6654	2	Y	9					37
							10	9									
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	1030	1	7476	2	Y	24	38	1			23
							26	9									
08	8463	X	7961	-0-	-502	-0-	1001	1	6951	2	Y	8					31
							9	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	286	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	443	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	6786	X	3470	-0-	-3316	-0-	524	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2504	-0-	-976	-0-	501	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	230	1	3332	2	Y	-0-					-0-
*08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	374	1	3149	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	71	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		333	-0-	333	333	81	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	338	-0-	-333	-0-	88	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	74	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	96	1	244	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4161	-0-	-551	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	917	1	2870	2	Y	-0-					-0-
05	7838	X	4051	-0-	-3787	-0-	1052	1	2998	2	Y	1					1
							1	9									
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	968	1	3133	2	Y	-0-					1
07	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	1069	1	3292	2	Y	-0-					1
08	4154	X	3213	-0-	-941	-0-	908	1	2304	2	Y	1					2
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	744	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	978	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	8309	X	4273	-0-	-4036	-0-	1110	1	3163	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	911	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	990	1	3048	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	1092	1	2773	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	296	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	340	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	2838	N	1433	-0-	-1405	-0-	372	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	326	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	349	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	401	1	1018	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	174	1	688	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		618	-0-	618	618	150	1	468	2	Y	-0-					27
05	1163	N	545	-0-	-618	-0-	142	1	403	2	Y	-0-					27
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	203	1	657	2	Y	-0-					27
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	123	1	378	2	Y	-0-					27
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	149	1	379	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	208	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	245	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	2080	N	1069	-0-	-1011	-0-	278	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	244	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	259	1	799	2	Y	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	314	1	796	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	2	N	-0-					3
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	52	1	161	2	N	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	56	1	159	2	N	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	134	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		556	-0-	556	556	73	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	6536	X	5980	-0-	-556	-0-	352	1	5628	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	4756	-0-	-1364	-0-	366	1	4390	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	1900	-0-	-2192	-0-	219	1	1638	2	Y	39	25	1			14
							43	9									
08	5983	X	1352	-0-	-4631	-0-	142	1	1165	2	Y	41	50	1			5
							45	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5006	-0-	-1907	-0-	769	1	4230	2	Y	6					21
							7	9									
04	DLQ G-10		4371	-0-	4371	4371	575	1	3794	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
05	11822	X	7451	-0-	-4371	-0-	438	1	7001	2	Y	11					21
							12	9									
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	619	1	7427	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	734	1	5491	2	Y	1					12
							1	9									
08	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	662	1	5435	2	Y	9					21
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12104	-0-	-358	-0-	1487	1	10602	2	Y	14	63	1			54
							15	9									
04	DLQ G-10		10947	-0-	10947	10947	1491	1	9399	2	Y	52					106
							57	9									
05	22401	X	11454	-0-	-10947	-0-	1406	1	10037	2	Y	10	62	1			54
							11	9									
06	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	1376	1	8820	2	Y	16					70
							18	9									
07	12090	X	11145	-0-	-945	-0-	1344	1	9757	2	Y	40	64	1			46
							44	9									
*08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1765	1	12255	2	Y	14					60
							15	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

03	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	505	1	1992	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	695	1	2175	2	Y	45					58
							50	9									
05	5729	X	2809	-0-	-2920	-0-	712	1	2029	2	Y	62					120
							68	9									
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	657	1	2127	2	Y	-0-	22	1			98
07	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	711	1	2191	2	Y	-0-					98
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	882	1	2240	2	Y	62					160
							68	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

03	4774	X	2615	-0-	-2159	-0-	402	1	2213	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264	298	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	4355	X	2091	-0-	-2264	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	230	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	413	1	3087	2	Y	-0-					-0-
*08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	293	1	2408	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

03	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	495	1	2724	2	Y	58					161
							64	9									
04	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	388	1	2559	2	Y	19	129	1			51
							21	9									
05	6081	X	3113	-0-	-2968	-0-	176	1	2818	2	Y	108					159
							119	9									
06	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	220	1	2642	2	Y	26	127	1			58
							29	9									
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	345	1	2583	2	Y	3					61
							3	9									
08	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	317	1	2602	2	Y	46					107
							51	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

03	2976	X	944	-0-	-2032	-0-	191	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	483	1	1902	2	Y	-0-					122
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	560	1	1751	2	Y	-0-					122
05	4843	X	2532	-0-	-2311	-0-	643	1	1831	2	Y	53					175
							58	9									
06	2550	X	2189	-0-	-361	-0-	515	1	1667	2	Y	6	158	1			23
							7	9									
07	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	582	1	1792	2	Y	4					27
							4	9									
08	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	509	1	1292	2	Y	75					102
							83	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	445	1	2446	2	Y	59	49	1			71
							65	9									
04	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	395	1	2605	2	Y	52	50	1			73
							57	9									
05	6116	X	3059	-0-	-3057	-0-	176	1	2818	2	Y	59	49	1			83
							65	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	218	1	2621	2	Y	48	74	1			57
							53	9									
07	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	335	1	2507	2	Y	39	25	1			71
							43	9									
08	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	317	1	2599	2	Y	42	50	1			63
							46	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	812	-0-	-397	-0-	99	1	703	2	Y	9	36	1			21
							10	9									
04	DLQ G-10		887	-0-	887	887	117	1	738	2	Y	29					50
							32	9									
05	1634	N	747	-0-	-887	-0-	91	1	649	2	Y	6	35	1			21
							7	9									
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	72	1	458	2	Y	9					30
							10	9									
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	101	1	734	2	Y	22	36	1			16
							24	9									
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	129	1	894	2	Y	8					24
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	99	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		725	-0-	725	725	176	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	1458	N	733	-0-	-725	-0-	190	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	151	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	81	1	250	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3807	-0-	707	707	1076	1	2731	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1345	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		912	-0-	912	912	44	1	868	2	Y	-0-					10
05	2228	N	1316	-0-	-912	-0-	164	1	1152	2	Y	-0-					10
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	208	1	1157	2	Y	-0-					10
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	191	1	1158	2	Y	20					30
							22	9									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	12					42
							13	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1283	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	54	1	1081	2	Y	-0-					15
05	2302	N	1167	-0-	-1135	-0-	146	1	1021	2	Y	-0-					15
06	1410	N	957	-0-	-453	-0-	146	1	811	2	Y	-0-					15
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	134	1	812	2	Y	21					36
							23	9									
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	135	1	838	2	Y	12					48
							13	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2511	-0-	-1581	-0-	381	1	2097	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
04	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	295	1	1948	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
05	4391	X	2119	-0-	-2272	-0-	123	1	1964	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
06	3810	X	2343	-0-	-1467	-0-	178	1	2139	2	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
07	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	259	1	1937	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
08	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	254	1	2086	2	Y	21	25	1			3
							23	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	2141	1	11771	2	Y	240	198	1			195
							264	9									
04	DLQ G-10		13824	-0-	13824	13824	1791	1	11809	2	Y	204	198	1			201
							224	9									
05	28180	X	14356	-0-	-13824	-0-	830	1	13266	2	Y	236	195	1			242
							260	9									
06	13740	X	13731	-0-	-9	-0-	1040	1	12478	2	Y	194	297	1			139
							213	9									
07	14291	X	13541	-0-	-750	-0-	1576	1	11796	2	Y	154	99	1			194
							169	9									
08	14353	X	13177	-0-	-1176	-0-	1411	1	11583	2	Y	166	199	1			161
							183	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	679	1	3735	2	Y	60	49	1			15
							66	9									
04	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	3889	505	1	3328	2	Y	51	50	1			16
							56	9									
05	7982	X	4093	-0-	-3889	-0-	237	1	3791	2	Y	59	49	1			26
							65	9									
06	4530	X	4151	-0-	-379	-0-	315	1	3782	2	Y	49	74	1			1
							54	9									
07	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	527	1	3947	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
*08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	648	1	5317	2	Y	20	25	1			3
							22	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

03	2232	X	1476	-0-	-756	-0-	227	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	171	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	2833	X	1533	-0-	-1300	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1169	-0-	-631	-0-	90	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	175	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	153	1	1256	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	228	1	2463	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2844	-0-	2844	2844	380	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	5534	X	2690	-0-	-2844	-0-	406	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1769	-0-	-1261	-0-	354	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	249	1	3601	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	303	1	2552	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

03	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	340	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2999	-0-	2999	2999	143	1	2856	2	Y	-0-					-0-
05	6087	X	3088	-0-	-2999	-0-	386	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	426	1	2374	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	425	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	427	1	2659	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	147	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	155	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	2268	N	1092	-0-	-1176	-0-	64	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	141	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	113	1	927	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

03	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	549	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	3362	443	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	6831	X	3469	-0-	-3362	-0-	204	1	3265	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	253	1	3033	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	384	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	352	1	2886	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

03	744	N	638	-0-	-106	-0-	98	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		578	-0-	578	578	76	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	521	-0-	-578	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	2	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

03	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	492	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	357	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	3389	X	1914	-0-	-1475	-0-	497	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	513	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2082	-0-	-336	-0-	510	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	673	1	1710	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

03	4526	X	2238	-0-	-2288	-0-	341	1	1874	2	Y	21					36
							23	9									
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	270	1	1781	2	Y	7	43	1			-0-
							8	9									
05	5869	X	3810	-0-	-2059	-0-	222	1	3546	2	Y	38					38
							42	9									
06	5220	X	2010	-0-	-3210	-0-	154	1	1847	2	Y	8	44	1			2
							9	9									
07	5394	X	1731	-0-	-3663	-0-	204	1	1524	2	Y	3					5
							3	9									
08	3813	X	1960	-0-	-1853	-0-	207	1	1702	2	Y	46					51
							51	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		709	-0-	709	709	95	1	614	2	Y	-0-					1
05	1409	N	700	-0-	-709	-0-	106	1	594	2	Y	-0-					1
06	750	N	414	-0-	-336	-0-	83	1	331	2	Y	-0-					1
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	Y	-0-					1
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	74	1	619	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

03	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	493	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	367	1	2417	2	Y	-0-					-0-
05	5589	X	2805	-0-	-2784	-0-	165	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	241	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	362	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	383	1	3147	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	205	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1473	-0-	-1527	9	222	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	238	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1286	1	5069	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	1234	1	3861	2	Y	-0-					8
05	10671	X	5576	-0-	-5095	-0-	1449	1	4127	2	Y	-0-					8
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	1308	1	4232	2	Y	-0-					8
07	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	1344	1	4138	2	Y	-0-					8
08	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	1616	1	4102	2	Y	1					9
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

03	24056	X	22632	-0-	-1424	-0-	5084	1	17468	2	Y	73	77	1			52
							80	9									
04	DLQ G-10		14040	-0-	14040	14040	3774	1	10266	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		18257	-0-	18257	32297	2339	1	15918	2	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		19826	-0-	19826	52123	3100	1	16726	2	Y	-0-					52
07	74535	X	22412	-0-	-52123	-0-	4012	1	18400	2	Y	-0-					52
08	22630	X	18651	-0-	-3979	-0-	3118	1	15533	2	Y	-0-					52

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	513	1	5540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	687	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	9626	X	4478	-0-	-5148	-0-	676	1	3802	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2895	-0-	-1665	-0-	579	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	294	1	4248	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3860	-0-	-852	-0-	410	1	3450	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	278	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	4186	X	2106	-0-	-2080	-0-	318	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1446	-0-	-774	-0-	289	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	173	1	2510	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	208	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

03	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	369	1	3986	2	Y	27					83
							30	9									
04	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	416	1	2702	2	Y	11	93	1			1
							12	9									
05	7389	X	4259	-0-	-3130	-0-	640	1	3599	2	Y	18					19
							20	9									
06	4290	X	2869	-0-	-1421	-0-	574	1	2295	2	Y	-0-					19
07	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	686	1	9928	2	Y	56					75
							62	9									
*08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	Y	10					85
							11	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	Y	60	49	1			52
							66	9									
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	79	1	518	2	Y	52	50	1			54
							57	9									
05	1301	N	647	-0-	-654	-0-	34	1	548	2	Y	59	49	1			64
							65	9									
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	43	1	519	2	Y	48	74	1			38
							53	9									
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	69	1	516	2	Y	19	12	1			45
							21	9									
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	604	2	Y	21	25	1			41
							23	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

03	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	94	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	211	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	3067	X	1489	-0-	-1578	-0-	225	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	180	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	98	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	118	1	995	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	205	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1629	-0-	-1371	187	96	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1573	-0-	-187	-0-	121	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	189	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	185	1	1519	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10065 - 10100

03	24459	X	18476	-0-	-5983	-0-	3739	1	14737	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		16802	-0-	16802	16802	4068	1	12727	2	Y	6					19
							7	9									
05	DLQ G-10		13339	-0-	13339	30141	3463	1	9866	2	Y	9					28
							10	9									
06	DLQ G-10		10208	-0-	10208	40349	2410	1	7798	2	Y	-0-	3	1			25
07	45334	X	4985	-0-	-40349	-0-	1222	1	3763	2	Y	-0-					25
08	18476	X	4374	-0-	-14102	-0-	1228	1	3118	2	Y	25					50
							28	9									

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

03	45756	X	32900	-0-	-12856	-0-	4553	1	27996	2	Y	319	341	1			170
							351	9									
04	DLQ G-10		29183	-0-	29183	29183	3926	1	24989	2	Y	244	259	1			155
							268	9									
05	DLQ G-10		32506	-0-	32506	61689	4336	1	27757	2	Y	375	468	1			62
							413	9									
06	DLQ G-10		30649	-0-	30649	92338	3595	1	26728	2	Y	296	256	1			102
							326	9									
07	123049	X	30711	-0-	-92338	-0-	3471	1	26864	2	Y	342	258	1			186
							376	9									
08	32891	X	31948	-0-	-943	-0-	2882	1	28729	2	Y	306	256	1			236
							337	9									

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

03	30969	X	17991	-0-	-12978	-0-	2475	1	15215	2	Y	274	293	1			5
							301	9									
04	DLQ G-10		16028	-0-	16028	16028	2145	1	13651	2	Y	211	216	1			-0-
							232	9									
05	DLQ G-10		15655	-0-	15655	31683	2067	1	13234	2	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
06	DLQ G-10		14223	-0-	14223	45906	1653	1	12291	2	Y	254	220	1			34
							279	9									
07	59801	X	13895	-0-	-45906	-0-	1553	1	12019	2	Y	294	222	1			106
							323	9									
08	17980	X	13488	-0-	-4492	-0-	1203	1	11996	2	Y	263	220	1			149
							289	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2598	-0-	-1401	-0-	526	1	2072	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	277	1	867	2	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	2939	466	1	1328	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4527	375	1	1213	2	Y	-0-					4
07	5694	X	1167	-0-	-4527	-0-	286	1	881	2	Y	-0-					4
08	2604	X	882	-0-	-1722	-0-	249	1	632	2	Y	1					5
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

03	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	453	1	2783	2	Y	42	44	1			-0-
							46	9									
04	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	372	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	DLQ G-10		2943	-0-	2943	5717	390	1	2499	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	8397	313	1	2325	2	Y	38	33	1			5
							42	9									
07	10962	X	2565	-0-	-8397	-0-	288	1	2227	2	Y	45	34	1			16
							50	9									
08	3286	X	2449	-0-	-837	-0-	219	1	2186	2	Y	40	33	1			23
							44	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

03	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	146	1	2053	2	Y	32	101	1			75
							35	9									
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	165	1	2103	2	Y	21					96
							23	9									
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	149	1	1892	2	Y	29					125
							32	9									
06	2160	X	1699	-0-	-461	-0-	120	1	1535	2	Y	40					165
							44	9									
07	2356	X	1836	-0-	-520	-0-	119	1	1684	2	Y	30	102	1			93
							33	9									
08	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	109	1	1600	2	Y	23					116
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	N	-0-				-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	-0-				-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	3	N	-0-				-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	3	N	-0-				-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	N	-0-				-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	406	1	3100	2	Y	30	52	1			7
							33	9									
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	559	1	3904	2	Y	19					26
							21	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	574	1	4559	2	Y	23	38	1			11
							25	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	587	1	4553	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	744	1	5466	2	Y	69	50	1			29
							76	9									
*08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	773	1	5543	2	Y	25	28	1			26
							28	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3275	-0-	175	1541	418	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	2109	447	1	3121	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3694	-0-	594	2703	413	1	3281	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93	2610	332	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3484	-0-	384	2994	417	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3308	-0-	208	3202	405	1	2903	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	694	1	4742	2	Y	246	309	1			53
							271	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	451	1	3153	2	Y	156					209
							172	9									
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	575	1	4563	2	Y	253	341	1			121
							278	9									
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	541	1	4195	2	Y	145	170	1			96
							160	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	384	1	2833	2	Y	388	322	1			162
							427	9									
08	3255	X	2061	-0-	-1194	-0-	342	1	1628	2	Y	83	157	1			88
							91	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1576	-0-	-584	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

03	3317	X	674	-0-	-2643	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	990	-0-	-2130	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

03	3082	N	2756	-0-	-326	-0-	124	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	269	1	2060	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	196	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	191	1	2019	3	N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	191	1	1228	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2011	-0-	-1089	1274	90	1	1921	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624	650	96	1	2280	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	197	1	1509	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3913	-0-	913	913	339	1	3574	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	7104	-0-	4004	4917	613	1	6491	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2912	-0-	-188	4729	613	1	2299	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	435	-0-	-2665	34457	435	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	463	-0-	-2537	31920	463	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2336	-0-	-764	31156	2336	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2211	-0-	-789	30367	2211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2133	-0-	-967	29400	2133	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1861	-0-	-1239	28161	1861	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	624	-0-	-2476	39699	144	1	480	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	571	-0-	-2429	37270	121	1	450	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2097	-0-	-1003	36267	242	1	1855	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1973	-0-	-1027	35240	171	1	1802	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	748	-0-	-2352	32888	64	1	684	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1071	-0-	-2029	30859	64	1	1007	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	132	1	386	3	N	-0-			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	484	3	N	-0-			-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	239	1	1827	3	N	-0-			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	165	1	1742	3	N	-0-			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	150	1	1593	3	N	-0-			-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	409	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-			-0-
04	2894	N	2829	-0-	-65	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

03	3100	N	489	-0-	-2611	7279	110	1	379	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	571	-0-	-2429	4850	121	1	450	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1958	-0-	-1142	3708	226	1	1732	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1949	-0-	-1051	2657	169	1	1780	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2028	-0-	-1072	1585	175	1	1853	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1769	-0-	-1331	254	175	1	1594	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	61	1	261	3	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	118	1	903	3	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	3	N	-0-			-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	82	1	809	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

03	3100	N	260	-0-	-2840	431492	73	1	187	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	78	-0-	-2922	428570	78	1			N	-0-			-0-
05	3100	N	1238	-0-	-1862	426708	143	1	1095	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1123	-0-	-1877	424831	97	1	1026	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1129	-0-	-1971	422860	97	1	1032	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	8044	-0-	4944	427804	97	1	7947	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

03	3100	N	501	-0-	-2599	186515	125	1	376	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	184243	137	1	591	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2287	-0-	-813	183430	264	1	2023	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2251	-0-	-749	182681	195	1	2056	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2310	-0-	-790	181891	199	1	2111	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2194	-0-	-906	180985	199	1	1995	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	51	1	391	3	N	-0-					-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
07	682	N	416	-0-	-266	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	48	1	368	3	N	-0-					-0-
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	36	1	376	3	N	-0-					-0-
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	-0-					-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	43	1	600	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	462	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	119	1	1385	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

03	3100	N	3584	-0-	484	484	3584	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3244	-0-	244	728	3244	3			N	-0-					-0-
05	3063	N	2335	-0-	-728	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	120	1	920	3	N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	96	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	91	1	968	3	N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	637	-0-	-448	-0-	51	1	586	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	620	-0-	-670	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	768	-0-	-503	-0-	57	1	711	3	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	29	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	70	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15	-0-	15	85	4	1	11	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	N	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	N	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-			-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-			-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

03	3100	N	355	-0-	-2745	90223	82	1	273	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	411	-0-	-2589	87634	87	1	324	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1257	-0-	-1843	85791	145	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1370	-0-	-1630	84161	119	1	1251	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1421	-0-	-1679	82482	123	1	1298	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1421	-0-	-1679	80803	123	1	1298	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	708	-0-	-432	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2345	-0-	-755	72888	105	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2772	-0-	-228	72660	112	1	2660	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1793	-0-	-1307	71353	207	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1762	-0-	-1238	70115	153	1	1609	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1832	-0-	-1268	68847	158	1	1674	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1625	-0-	-1475	67372	158	1	1467	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	125	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	100	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	109	1	1155	3	N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	771	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	99	1	759	3	N	-0-					-0-
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	65	1	687	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	808	-0-	-432	-0-	70	1	738	3	N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	104	1	1956	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	89	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1128	-0-	-1032	-0-	69	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1208	-0-	-931	-0-	89	1	1119	3	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	3	N	-0-					-0-
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	32	1	342	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	233	-0-	-821	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	3	N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	75	1	575	3	N	-0-					-0-
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
07	992	N	422	-0-	-570	-0-	36	1	386	3	N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	167	1	558	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	755	-0-	-1645	-0-	160	1	595	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	253	1	2669	3	N	-0-			-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	257	1	2721	3	N	-0-			-0-
*08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	257	1	2721	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	642	-0-	-2458	95745	164	1	478	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	775	-0-	-2225	93520	146	1	629	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2901	-0-	-199	93321	335	1	2566	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2788	-0-	-212	93109	242	1	2546	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2834	-0-	-266	92843	244	1	2590	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2834	-0-	-266	92577	244	1	2590	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	672	3	N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	679	3	N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-			-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	3	N	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-			-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	784	3	N	-0-			-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	800	3	N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	3	N	-0-			-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	172	-0-	-2928	123002	169	1	3	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	267	-0-	-2733	120269	262	1	5	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2084	-0-	-1016	119253	241	1	1843	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2078	-0-	-922	118331	180	1	1898	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3057	-0-	-43	118288	264	1	2793	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3057	-0-	-43	118245	264	1	2793	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	151	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	44900					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	41900					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	38800					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	35800					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	32700					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	29600					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	87	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	152	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1375	-0-	-395	-0-	119	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1309	-0-	-923	-0-	113	1	1196	3	N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	113	1	1111	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	138	-0-	-2962	19221	35	1	103	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	198	-0-	-2802	16419	37	1	161	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	13319					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	10319					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	7219					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4119					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		17	-0-	17	151	17	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	162	11	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	174	12	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	186	12	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	232	-0-	-1268	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	486	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	542	-0-	-636	-0-	63	1	479	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	713	-0-	-930	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	955	-0-	-750	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	70	-0-	70	216	70	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	300	84	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	336	36	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	23	-0-	23	359	23	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21	-0-	21	380	21	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33	-0-	33	413	33	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	464	-0-	-2946	-0-	107	1	357	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	537	-0-	-1173	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	222	1	1699	3	N	-0-					-0-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-					-0-
*08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2418	-0-	-682	50557	2418	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2188	-0-	-812	49745	2188	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1555	-0-	-1545	48200	1555	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1273	-0-	-1727	46473	1273	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1891	-0-	-1209	45264	1891	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1252	-0-	-1848	43416	1252	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

03	3100	N	580	-0-	-2520	40430	134	1	446	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	630	-0-	-2370	38060	134	1	496	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2396	-0-	-704	37356	277	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2317	-0-	-683	36673	201	1	2116	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2348	-0-	-752	35921	202	1	2146	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2348	-0-	-752	35169	202	1	2146	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

03	3100	N	442	-0-	-2658	5152	102	1	340	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	512	-0-	-2488	2664	109	1	403	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1752	-0-	-1348	1316	202	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1745	-0-	-1255	61	151	1	1594	3	N	-0-					-0-
07	1841	N	1780	-0-	-61	-0-	153	1	1627	3	N	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	153	1	1627	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

03	4030	X	806	-0-	-3224	-0-	205	1	601	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	956	-0-	-1924	-0-	180	1	776	3	N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	3	N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	300	1	3159	3	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	297	1	3152	3	N	-0-					-0-
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	297	1	3152	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	23	1	245	3	N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

03	3100	N	660	-0-	-2440	60648	152	1	508	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	663	-0-	-2337	58311	141	1	522	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2676	-0-	-424	57887	309	1	2367	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2672	-0-	-328	57559	232	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2678	-0-	-422	57137	231	1	2447	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2678	-0-	-422	56715	231	1	2447	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	102	1	782	3	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	93	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	95	1	1003	3	N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	95	1	1003	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	587	-0-	-2513	46708	135	1	452	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	621	-0-	-2379	44329	132	1	489	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2330	-0-	-770	43559	269	1	2061	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2299	-0-	-701	42858	199	1	2100	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2371	-0-	-729	42129	204	1	2167	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2371	-0-	-729	41400	204	1	2167	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	377	-0-	-2723	22950	87	1	290	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	437	-0-	-2563	20387	93	1	344	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1581	-0-	-1519	18868	183	1	1398	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1502	-0-	-1498	17370	130	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1527	-0-	-1573	15797	132	1	1395	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1527	-0-	-1573	14224	132	1	1395	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	761	-0-	-2494	-0-	175	1	586	3	N	-0-					1
04	2310	X	588	-0-	-1722	-0-	125	1	463	3	N	-0-					1
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	341	1	2608	3	N	-0-					1
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	247	1	2596	3	N	-0-					1
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	254	1	2692	3	N	-0-					1
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	254	1	2692	3	N	-0-					1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	1	1	3	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	3	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	99	1	1047	3	N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	99	1	1047	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	478	-0-	-2622	12062	110	1	368	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	554	-0-	-2446	9616	118	1	436	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2001	-0-	-1099	8517	231	1	1770	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1968	-0-	-1032	7485	171	1	1797	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1997	-0-	-1103	6382	172	1	1825	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1997	-0-	-1103	5279	172	1	1825	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	100	1	2365	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	191	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	143	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	1633	-0-	-909	-0-	141	1	1492	3	N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	141	1	1492	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	199	1	581	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	77	1	330	3	N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	441	1	3380	3	N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	333	1	3508	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	328	1	3481	3	N	-0-					-0-
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	328	1	3481	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	714	-0-	-2386	148669	182	1	532	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	473	-0-	-2527	146142	89	1	384	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3219	-0-	119	146261	372	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3196	-0-	196	146457	277	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	146595	279	1	2959	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3238	-0-	138	146733	279	1	2959	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

03	4433	X	944	-0-	-3489	-0-	241	1	703	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	908	-0-	-2392	-0-	171	1	737	3	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	489	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	369	1	3883	3	N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	374	1	3963	3	N	-0-					-0-
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	374	1	3963	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

03	3100	N	393	-0-	-2707	2299	100	1	293	3	N	-0-					-0-
04	2867	N	568	-0-	-2299	-0-	107	1	461	3	N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	162	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	154	1	1625	3	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1637	3	N	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1637	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

03	5177	X	1147	-0-	-4030	-0-	292	1	855	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	615	-0-	-3285	-0-	116	1	499	3	N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	591	1	4526	3	N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	445	1	4681	3	N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	403	1	4269	3	N	-0-					-0-
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	403	1	4269	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3652	-0-	652	652	148	1	3504	3	N	-0-					-0-
05	1813	N	1161	-0-	-652	-0-	134	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	104	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1161	-0-	-916	-0-	100	1	1061	3	N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	3	N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92	1	702	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	696	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	798	-0-	-2643	-0-	184	1	614	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	697	-0-	-1703	-0-	148	1	549	3	N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	361	1	2762	3	N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	270	1	2838	3	N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	271	1	2872	3	N	-0-					-0-
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	271	1	2872	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	102	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	112	1	1191	3	N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	112	1	1191	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	3	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	930	N	670	-0-	-260	-0-	77	1	593	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	71	1	747	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	841	-0-	-430	-0-	73	1	768	3	N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	691	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

03	3100	N	3314	-0-	214	31243	149	1	3165	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2069	-0-	-931	30312	84	1	1985	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2414	-0-	-686	29626	279	1	2135	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2070	-0-	-930	28696	179	1	1891	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2236	-0-	-864	27832	193	1	2043	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1830	-0-	-1270	26562	193	1	1637	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

03	3100	N	594	-0-	-2506	33682	137	1	457	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	638	-0-	-2362	31320	136	1	502	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1296	-0-	-1804	29516	150	1	1146	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1597	-0-	-1403	28113	139	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1926	-0-	-1174	26939	166	1	1760	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1926	-0-	-1174	25765	166	1	1760	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1713	-0-	-1387	20544	77	1	1636	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2025	-0-	-975	19569	82	1	1943	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	16469					N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	13469					N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	10369					N	-0-			-0-
*08	3100	N	229	-0-	-2871	7498	229	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	62	1	478	3	N	-0-			-0-
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	39	1	415	3	N	-0-			-0-
07	806	N	449	-0-	-357	-0-	39	1	410	3	N	-0-			-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	167	3	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	758	3	N	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	N	-0-			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	3	N	-0-			-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

03	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	259	1	657	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	251	-0-	-2419	-0-	251	1			N	-0-			-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	522	1	3995	3	N	-0-			-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	396	1	4166	3	N	-0-			-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	390	1	4139	3	N	-0-			-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	390	1	4139	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	130	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	96	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	99	1	1044	3	N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1	957	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	1706	3	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	9448	-0-	6348	6348	1092	1	8356	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2031	-0-	-969	5379	176	1	1855	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2008	-0-	-1092	4287	173	1	1835	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1517	-0-	-1583	2704	173	1	1344	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	3	N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	36	1	386	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
	WARDNER, G.P.				WELL #: 329		RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4962 - 6442		
03	3720	X	966	-0-	-2754	-0-	38	1	814	3	N	104					104
							114	9									
04	3600	X	298	-0-	-3302	-0-	226	1	72	9	N	65					169
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	339	1	2599	3	N	-0-					169
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	242	1	2553	3	N	-0-					169
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	238	1	2525	3	N	-0-					169
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	238	1	2525	3	N	-0-					169

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ELLIFF, MABEL				WELL #: A 15		RRCID -> 178592		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 1080 - 1083		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	2 89	1 9	29	2	Y	81	101	1			28
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1 161	1 9	8	2	Y	146	157	1			17
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1 112	1 9	7	2	Y	102	108	1			11
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1 198	1 9	8	2	Y	180	132	1			59
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	2	150	9	Y	136	169	1			26
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	2	123	9	Y	112	85	1			53

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	4	1	44	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					7
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					7
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	3	1			4
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					4

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	92	2	50	9	Y	45					75
04	DLQ G-10		112	-0-	112 B	112	67	2	45	9	Y	41					116
05	DLQ G-10		129	-0-	129 B	241	76	2	53	9	Y	48	164	1			-0-
06	DLQ G-10		66	-0-	66 B	307	66	2			Y	-0-					-0-
*07	387	N	80	-0-	-307 B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					48
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					48
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					48
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					48
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37	9	Y	34	94	1			22
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					22
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					22
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					22
07	930	N	651	-0-	-279	-0-	628	2	23	9	Y	21					43
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	701	2	35	9	Y	32	90	1			21
04	810	N	587	-0-	-223	-0-	587	2			Y	-0-					21
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			Y	-0-					21
06	720	N	359	-0-	-361	-0-	359	2			Y	-0-					21
07	620	N	287	-0-	-333	-0-	265	2	22	9	Y	20					41
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					41

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					17
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					17
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					17
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					17
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					17

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

03	14B2 EXT	4081	-0-	4081	11132	4081	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3780	-0-	3780	14912	3780	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3913	-0-	3913	18825	3913	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	3886	-0-	3886	22711	3886	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	325	-0-	325	23036	325	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23036				N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					25
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					25
06	1800	N	439	-0-	-1361	-0-	439	2			Y	-0-					25
07	1860	N	241	-0-	-1619	-0-	241	2			Y	-0-					25
08	1891	N	377	-0-	-1514	-0-	377	2			Y	-0-					25

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2062	2	15	9	Y	14					127
04	2520	#	1806	-0-	-714	-0-	1792	2	14	9	Y	13					140
05	2604	#	1733	-0-	-871	-0-	1725	2	8	9	Y	7					147
06	2310	#	1784	-0-	-526	-0-	1777	2	7	9	Y	6					153
07	2325	#	1378	-0-	-947	-0-	1372	2	6	9	Y	5					158
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	Y	5					163

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

03	2820 N	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
08	2573 N	1857	-0-	-716	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	#	2509	-0-	-436	-0-	2487	2	22	9	Y	20					112
04	2850	#	2390	-0-	-460	-0-	2369	2	21	9	Y	19					131
05	2976	#	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			Y	-0-					131
06	2880	#	2136	-0-	-744	-0-	2136	2			Y	-0-					131
07	2976	#	2218	-0-	-758	-0-	2215	2	3	9	Y	3					134
08	2511	#	1927	-0-	-584	-0-	1927	2			Y	-0-					134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2023	2	24	9	N	22	174	1			40
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1950	2	33	9	N	30					70
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2027	2	32	9	N	29					99
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1936	2	18	9	N	16					115
07	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	1208	2	19	9	N	17					132
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					132

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9793	-0-	9793	9793	9793	2			Y	-0-					-0-
04	13830		12939	-0-	-891	8902	12939	2			Y	-0-					-0-
05	14291		12876	-0-	-1415	7487	12876	2			Y	-0-					-0-
06	13830		12085	-0-	-1745	5742	12085	2			Y	-0-					-0-
07	14291		12400	-0-	-1891	3851	12268	2	132	9	Y	120	88	1			32
08	14291		11188	-0-	-3103	748	10999	2	189	9	Y	172	109	1			95

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22895		17756	-0-	-5139	-0-	17756	2			Y	-0-					-0-
04	24004		18107	-0-	-5897	-0-	18107	2			Y	-0-					-0-
05	30893		21755	-0-	-9138	-0-	21755	2			Y	-0-					-0-
06	25032		18621	-0-	-6411	-0-	18621	2			Y	-0-					-0-
07	19175		15896	-0-	-3279	-0-	15827	2	69	9	Y	63	38	1			25
08	21576		9636	-0-	-11940	-0-	9550	2	86	9	Y	78	61	1			42

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

SUN, NORTH (5810) //CONT.// 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 290318 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5652 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-		1	1		1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	609	2	28	9	N	25								194
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	584	2	30	9	N	27								221
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	605	2	30	9	N	27			181	1				67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								67
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT								67

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ G-10		2028	-0-	2028	2028	115	1	1846	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ G-10		2110	-0-	2110	4138	117	1	1923	3	Y	64	67	1			94
							70	9									
06	6140	X	2002	-0-	-4138	-0-	115	1	1821	3	Y	60	63	1			91
							66	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	3	Y	64	66	1			89
							70	9									
08	2108	N	1337	-0-	-771	-0-	85	1	1241	3	Y	10	32	1			67
							11	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	209	1	4193	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ G-10		4190	-0-	4190	4190	241	1	3882	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ G-10		4211	-0-	4211	8401	238	1	3903	3	Y	64	67	1			94
							70	9									
06	12255	X	3854	-0-	-8401	-0-	224	1	3564	3	Y	60	63	1			91
							66	9									
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	196	1	3734	3	Y	64	66	1			89
							70	9									
08	4402	X	2964	-0-	-1438	-0-	189	1	2764	3	Y	10	32	1			67
							11	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

03	1798	X	1528	-0-	-270	-0-	68	1	1360	3	Y	91	167	1			91
							100	9									
04	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	98	1	1569	3	Y	82	44	1			129
							90	9									
05	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3558	98	1	1609	3	Y	85	89	1			125
							94	9									
06	5239	X	1681	-0-	-3558	-0-	94	1	1499	3	Y	80	84	1			121
							88	9									
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	3	Y	86	88	1			119
							95	9									
08	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	78	1	1143	3	Y	14	42	1			91
							15	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	42	1	825	3	Y	23	42	1			23
							25	9									
04	DLQ G-10		855	-0-	855	855	49	1	784	3	Y	20	11	1			32
							22	9									
05	DLQ G-10		983	-0-	983	1838	55	1	905	3	Y	21	22	1			31
							23	9									
06	2874	X	1036	-0-	-1838	-0-	60	1	954	3	Y	20	21	1			30
							22	9									
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	962	3	Y	21	22	1			29
							23	9									
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	57	1	831	3	Y	3	10	1			22
							3	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	3268	3	Y	53	96	1			52
							58	9									
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	199	1	3192	3	Y	47	25	1			74
							52	9									
05	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6742	186	1	3059	3	Y	49	51	1			72
							54	9									
06	9793	X	3051	-0-	-6742	-0-	177	1	2823	3	Y	46	48	1			70
							51	9									
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	156	1	2968	3	Y	49	51	1			68
							54	9									
08	3565	X	1913	-0-	-1652	-0-	122	1	1782	3	Y	8	24	1			52
							9	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					4
04	14B2 EXT		90	-0-	90	120	5	1	85	3	Y	-0-	2	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	1			1
06	144	X	24	-0-	-120	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	23	42	1			22
							25	9									
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	4	1	78	3	Y	20	11	1			31
							22	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	188	4	1	57	3	Y	21	21	1			31
							23	9									
06	289	N	101	-0-	-188	-0-	5	1	74	3	Y	20	21	1			30
							22	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	21	22	1			29
							23	9									
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	3	10	1			22
							3	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	97	1	1950	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	123	1	1975	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4317	119	1	1963	3	Y	64	67	1			94
							70	9									
06	6328	X	2011	-0-	-4317	-0-	115	1	1830	3	Y	60	63	1			91
							66	9									
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	3	Y	64	66	1			89
							70	9									
08	2139	N	1255	-0-	-884	-0-	80	1	1164	3	Y	10	32	1			67
							11	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	396	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		575	-0-	575	575	34	1	539	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	DLQ G-10		684	-0-	684	1259	39	1	643	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1700	N	624	-0-	-1076	183	36	1	586	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	801	N	618	-0-	-183	-0-	30	1	586	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	24	1	355	3	Y	-0-	1	1			2

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	494	-0-	-601	-0-	85	1	401	2	Y	7					114
							8	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	87	1	330	2	Y	4					118
							4	9									
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	45	1	197	2	Y	5					123
							6	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	157	1	559	2	Y	6					129
							7	9									
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	87	1	252	2	Y	4					133
							4	9									
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	17	1	104	2	Y	-0-	121	1			12

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-		-0-	-0-	134	1	636	2	N	9					94
								10	9									
04	778	N	778	-0-		-0-	-0-	161	1	608	2	N	8					102
								9	9									
05	744	N	519	-0-		-225	-0-	97	1	419	2	N	3					105
								3	9									
06	750	N	95	-0-		-655	-0-	20	1	71	2	N	4					109
								4	9									
07	806	N	162	-0-		-644	-0-	41	1	120	2	N	1					110
								1	9									
*08	664	N	664	-0-		-0-	-0-	91	1	562	2	N	10					120
								11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18790	X	9716	-0-		-9074	-0-	405	1	9175	2	Y	124	66	1			133
								136	9									
04	9950	X	9950	-0-		-0-	-0-	435	1	9416	2	Y	90	135	1			88
								99	9									
05	10195	X	10195	-0-		-0-	-0-	510	1	9567	2	Y	107	131	1			64
								118	9									
06	9720	X	9072	-0-		-648	-0-	203	1	8769	2	Y	91	66	1			89
								100	9									
07	10106	X	8696	-0-		-1410	-0-	158	1	8433	2	Y	95	125	1			59
								105	9									
08	10137	X	9950	-0-		-187	-0-	174	1	9693	2	Y	75	66	1			68
								83	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13179	X	6133	-0-		-7046	-0-	256	1	5791	2	Y	78	42	1			47
								86	9									
04	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	273	1	5899	2	Y	57	85	1			19
								63	9									
05	7285	X	6005	-0-		-1280	-0-	301	1	5635	2	Y	63	77	1			5
								69	9									
06	7050	X	5678	-0-		-1372	-0-	127	1	5488	2	Y	57	41	1			21
								63	9									
07	7285	X	6111	-0-		-1174	-0-	111	1	5926	2	Y	67	88	1			-0-
								74	9									
08	6448	X	5998	-0-		-450	-0-	105	1	5842	2	Y	46	40	1			5
								51	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	277	-0-		-295	-0-	12	1	262	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
04	258	N	258	-0-		-0-	-0-	11	1	244	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
05	341	N	183	-0-		-158	-0-	9	1	172	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
06	270	N	135	-0-		-135	-0-	3	1	131	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
07	279	N	25	-0-		-254	-0-	25	2			Y	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					3

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	X	1298	-0-	-1496	-0-	54	1	1225	2	Y	17	9	1			43
							19	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	16	24	1			35
							18	9									
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	2	Y	25	31	1			29
							28	9									
06	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	46	1	1970	2	Y	21	15	1			35
							23	9									
*07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	39	1	2098	2	Y	23	31	1			27
							25	9									
*08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	53	1	2940	2	Y	23	20	1			30
							25	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6747	X	3382	-0-	-3365	-0-	141	1	3194	2	Y	43	23	1			41
							47	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	Y	31	45	1			27
							34	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	182	1	3414	2	Y	38	47	1			18
							42	9									
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	74	1	3187	2	Y	33	24	1			27
							36	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	66	1	3550	2	Y	40	53	1			14
							44	9									
08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	59	1	3318	2	Y	26	22	1			18
							29	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18111	X	9471	-0-	-8640	-0-	9324	2	147	9	Y	134					138
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9200	2	113	9	Y	103	128	1			113
05	10633	X	9972	-0-	-661	-0-	9883	2	89	9	Y	81	131	1			63
06	9270	X	7775	-0-	-1495	-0-	7681	2	94	9	Y	85					148
07	9610	X	8730	-0-	-880	-0-	8625	2	105	9	Y	95	212	1			31
08	9920	X	9072	-0-	-848	-0-	8975	2	97	9	Y	88					119

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	448	-0-	-390	-0-	77	1	364	2	Y	6					53
							7	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	1	295	2	Y	4					57
							4	9									
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	49	1	214	2	Y	5					62
							6	9									
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	56	1	201	2	Y	3					65
							3	9									
07	403	N	132	-0-	-271	-0-	34	1	97	2	Y	1					66
							1	9									
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	8	1	49	2	Y	-0-	56	1			10

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	487	-0-	-446	-0-	20	1	460	2	Y	6	3	1			23
							7	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	4	5	1			22
							4	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	384	2	Y	4	5	1			21
							4	9									
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	9	1	374	2	Y	4	3	1			22
							4	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	Y	4	6	1			20
							4	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	7	1	391	2	Y	4	3	1			21
							4	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

03	2500	N	1297	-0-	-1203	132	1277	2	20	9	Y	18					31
04	1815	N	1683	-0-	-132	-0-	1662	2	21	9	Y	19	23	1			27
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	Y	15	24	1			18
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18					36
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1884	2	23	9	Y	21	46	1			11
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1764	2	19	9	Y	17					28

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

03	2500	N	2554	-0-	54	2635	107	1	2412	2	Y	32	17	1			32
							35	9									
04	3000	N	2267	-0-	-733	1902	99	1	2145	2	Y	21	31	1			22
							23	9									
05	3100	N	2474	-0-	-626	1276	124	1	2321	2	Y	26	32	1			16
							29	9									
06	3000	N	2377	-0-	-623	653	53	1	2299	2	Y	23	17	1			22
							25	9									
*07	3002	N	2349	-0-	-653	-0-	43	1	2277	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	40	1	2207	2	Y	17	15	1			16
							19	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

03	2500	N	2063	-0-	-437	2925	379	1	1647	2	Y	34					120
							37	9									
04	3000	N	2417	-0-	-583	2342	855	1	1530	2	Y	29					149
							32	9									
05	3275	X	933	-0-	-2342	-0-	282	1	633	2	Y	16					165
							18	9									
06	2490	X	1974	-0-	-516	-0-	415	1	1537	2	Y	20	128	1			57
							22	9									
07	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	407	1	1633	2	Y	22	46	1			33
							24	9									
08	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	754	1	1520	2	Y	20					53
							22	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	666	-0-	-718	-0-	28	1	628	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
05	775	N	599	-0-	-176	-0-	30	1	561	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	13	1	574	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	12	1	622	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	599	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					134
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					134
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	78	1			57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

03	4007	X	2000	-0-	-2007	-0-	1969	2	31	9	Y	28					59
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2461	2	31	9	Y	28	34	1			53
05	3472	X	1858	-0-	-1614	-0-	1843	2	15	9	Y	14	24	1			43
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4380	2	54	9	Y	49					92
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3872	2	46	9	Y	42	95	1			39
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3079	2	34	9	Y	31					70

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

03	1838	N	888	-0-	-950	-0-	37	1	838	2	Y	12	6	1			17
							13	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
05	992	N	656	-0-	-336	-0-	33	1	616	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	19	1	829	2	Y	8	6	1			13
							9	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	16	1	868	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	6	5	1			11
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

03	1799	N	1624	-0-	-175	-0-	68	1	1533	2	Y	21	11	1			18
							23	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
06	1560	N	890	-0-	-670	-0-	20	1	860	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
07	1178	N	707	-0-	-471	-0-	13	1	686	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	13	1	698	2	Y	6	5	1			11
							7	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	937	-0-	-868	-0-	251	1	686	2	Y	-0-					25
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	231	1	475	2	Y	-0-					25
05	961	N	682	-0-	-279	-0-	189	1	493	2	Y	-0-					25
06	900	N	512	-0-	-388	-0-	112	1	400	2	Y	-0-					25
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	204	1	370	2	Y	1					26
							1	9									
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	225	1	505	2	Y	-0-					26

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	189	1	895	2	N	17	182	1			26
							19	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	280	1	1059	2	N	-0-					26
05	1302	N	989	-0-	-313	-0-	184	1	799	2	N	5					31
							6	9									
06	1080	N	420	-0-	-660	-0-	92	1	326	2	N	2					33
							2	9									
07	1395	N	766	-0-	-629	-0-	195	1	564	2	N	6					39
							7	9									
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	116	1	714	2	N	3					42
							3	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	2	N	25					189
							28	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	20	179	1			30
							22	9									
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	64	1	1201	2	N	12					42
							13	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	27	1	1186	2	N	25					67
							28	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	23	1	1245	2	N	17					84
							19	9									
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	2	N	20					104
							22	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	6	1	132	2	N	8					126
							9	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	3					129
							3	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					129
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	3	1	121	2	N	-0-					129
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	2					131
							2	9									
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					131

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	827	-0-	-196	-0-	152	1	661	2	N	13					114
							14	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280	1	502	2	N	10					124
							11	9									
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	220	1	493	2	N	12					136
							13	9									
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	170	1	630	2	N	8	52	1			92
							9	9									
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	129	1	519	2	N	7	57	1			42
							8	9									
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	250	1	504	2	N	6					48
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

03	775	N	627	-0-	-148	-0-	26	1	598	2	N	3					122
							3	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	5					127
							6	9									
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	30	1	568	2	N	8					135
							9	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	13	1	571	2	N	10					145
							11	9									
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	N	4					149
							4	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	N	5					154
							6	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

03	14B	DENY	261	-0-	261	344	261	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	130	-0-	130	474	130	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

03	1085	X	696	-0-	-389	-0-	694	2	2	9	N	2					174
04	720	X	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					174
05	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					174
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					175
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					175
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					175

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	48	1	449	2	N	-0-					28
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	53	1	464	2	N	-0-					28
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	52	1	457	2	N	-0-					28
06	480	N	39	-0-	-441	-0-	5	1	34	2	N	-0-					28
07	527	N	107	-0-	-420	-0-	12	1	95	2	N	-0-					28
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	N	-0-					28

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

03	837	N	836	-0-	-1	-0-	80	1	756	2	N	-0-					32
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	86	1	760	2	N	-0-					32
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	86	1	755	2	N	-0-					32
06	810	N	75	-0-	-735	-0-	10	1	65	2	N	-0-					32
07	868	N	294	-0-	-574	-0-	32	1	262	2	N	-0-					32
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	107	1	813	2	N	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	229	1	2147	2	N	-0-					38
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	-0-					38
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-					38
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					38
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	43	1	355	2	N	-0-					38
08	713	N	215	-0-	-498	-0-	25	1	190	2	N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					125
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					125
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					125
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					125
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					125
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					125

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

03	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2562	2	33	9	N	30					89
04	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2239	2	23	9	N	21					110
05	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	2562	2	26	9	N	24					134
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2476	2	22	9	N	20					154
07	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	2498	2	23	9	N	21					175
08	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2535	2	22	9	N	20					195

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					42
04	1620	N	1200	-0-	-420	-0-	1200	2			N	-0-					42
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					42
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					42

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	3619	2			N	-0-					109
04	4110	X	3435	-0-	-675	-0-	3435	2			N	-0-					109
05	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	3576	2			N	-0-					109
06	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					109
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					109
08	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2			N	-0-					109

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	97	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	106	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	107	1	940	2	N	-0-					-0-
06	990	N	92	-0-	-898	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	369	-0-	-716	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	124	1	937	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					115
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	1066	2	Y	52	30	1			29
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	33 57	1 9	1004	2	Y	52	40	1			41
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	45 58	1 9	1414	2	Y	53	76	1			18
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	32 67	1 9	959	2	Y	61	53	1			26
07	1116	N	745	-0-	-371	-0-	22 89	1 9	634	2	Y	81	59	1			48
08	1519	N	698	-0-	-821	-0-	22 67	1 9	609	2	Y	61	56	1			53

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	105	1	1751	2	Y	73	67	1			57
							80	9									
04	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	91	1	1591	2	Y	62	73	1			46
							68	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	102	1	1660	2	Y	66	72	1			40
							73	9									
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	100	1	1524	2	Y	63	87	1			16
							69	9									
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	103	1	1598	2	Y	87	71	1			32
							96	9									
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1720	2	Y	97	81	1			48
							107	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	2	Y	-0-					17
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					17
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	26	1	809	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	870	N	684	-0-	-186	-0-	22	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	513	-0-	-293	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	23	1	617	2	Y	8					8
							9	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	106	1	3643	2	Y	15					34
							17	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3621	2	Y	7					41
							8	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3891	2	Y	13	30	1			24
							14	9									
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	129	1	3842	2	Y	67					91
							74	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	133	1	3871	2	Y	92	83	1			100
							101	9									
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	142	1	3897	2	Y	18					118
							20	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	93	1	3196	2	Y	78					134
							86	9									
04	DLQ	G-10	3080	-0-	3080	3080	98	1	2947	2	Y	32					166
							35	9									
05	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	6209	93	1	2963	2	Y	66	127	1			105
							73	9									
06	9213	X	3004	-0-	-6209	-0-	97	1	2907	2	Y	-0-					105
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	91	1	2658	2	Y	-0-	105	1			-0-
08	3100	X	790	-0-	-2310	-0-	27	1	748	2	Y	14					14
							15	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

03	434	N	166	-0-	-268	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

03	496	N	395	-0-	-101	-0-	11	1	355	2	Y	26	16	1			16
							29	9									
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	11	1	339	2	Y	26	20	1			22
							29	9									
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	9	1	284	2	Y	26	39	1			9
							29	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	9	1	265	2	Y	41	30	1			23
							45	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	18	21	1			20
							20	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	13 29	1 9	449	2	Y	26	17	1			16
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	568	2	Y	26	20	1			22
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	20 29	1 9	646	2	Y	26	39	1			9
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	70 33	1 9	2110	2	Y	30	27	1			12
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	1820	2	Y	41	30	1			23
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	16 24	1 9	452	2	Y	22	23	1			22

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	23 114	1 9	784	2	Y	104	58	1			56
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	40 114	1 9	1202	2	Y	104	78	1			82
05	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3419	59 117	1 9	1887	2	Y	106	152	1			36
06	1600	N	988	-0-	-612	2807	32	1	956	2	Y	-0-	36	1			-0-
07	3100	N	735	-0-	-2365	442	24	1	711	2	Y	-0-					-0-
*08	1518	N	1076	-0-	-442	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	110	1	3795	2	N	52	54	1			51
							57	9									
04	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	114	1	3421	2	N	52	50	1			53
							57	9									
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	137	1	4354	2	N	53	86	1			20
							58	9									
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	110	1	3306	2	N	61	55	1			26
							67	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	144	1	4188	2	N	81	60	1			47
							89	9									
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	162	1	4439	2	N	69	60	1			56
							76	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	48	-0-	48	60	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
*08	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	75	1	2565	2	N	52	54	1			49
							57	9									
04	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	77	1	2325	2	N	52	50	1			51
							57	9									
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	85	1	2689	2	N	53	86	1			18
							58	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	99	1	2966	2	N	61	55	1			24
							67	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	104	1	3034	2	N	81	60	1			45
							89	9									
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	105	1	2870	2	N	69	60	1			54
							76	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

03	14B2	EXT	9	-0-	9	347	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1	1	41	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
*08	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	N	28	21	1			19
							31	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	N	26	27	1			18
							29	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	2	N	27	28	1			17
							30	9									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1843	2	N	25	35	1			7
							28	9									
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	101	1	1564	2	N	35	28	1			14
							39	9									
08	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	76	1	1182	2	N	36	31	1			19
							40	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	248	1	4119	2	N	146	113	1			98
							161	9									
04	5310	X	3892	-0-	-1418	-0-	202	1	3545	2	N	132	139	1			91
							145	9									
05	5487	X	3903	-0-	-1584	-0-	218	1	3540	2	N	132	140	1			83
							145	9									
06	5040	X	3884	-0-	-1156	-0-	230	1	3516	2	N	125	174	1			34
							138	9									
07	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	237	1	3662	2	N	174	142	1			66
							191	9									
08	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	238	1	3682	2	N	194	161	1			99
							213	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	44	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	46	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	43	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2238	-0-	-2536	-0-	60	1	2064	2	N	104	111	1			106
							114	9									
04	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	89	1	2666	2	N	104	102	1			108
							114	9									
05	4774	X	3342	-0-	-1432	-0-	99	1	3126	2	N	106	173	1			41
							117	9									
06	3780	X	3032	-0-	-748	-0-	94	1	2805	2	N	121	110	1			52
							133	9									
07	3627	X	2275	-0-	-1352	-0-	70	1	2027	2	N	162	119	1			95
							178	9									
08	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	103	1	2817	2	N	139	120	1			114
							153	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	155	161	1			150
							171	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	161	1	4860	2	N	155	151	1			154
							171	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	165	1	5230	2	N	159	257	1			56
							175	9									
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	164	1	4922	2	N	182	164	1			74
							200	9									
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	170	1	4947	2	N	243	179	1			138
							267	9									
*08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	184	1	5051	2	N	208	180	1			166
							229	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

03	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2481	2	N	145	114	1			104
							160	9									
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	135	1	2362	2	N	132	140	1			96
							145	9									
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	136	1	2205	2	N	133	141	1			88
							146	9									
06	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	155	1	2360	2	N	125	174	1			39
							138	9									
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	163	1	2516	2	N	107	96	1			50
							118	9									
08	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	149	1	2302	2	N	97	88	1			59
							107	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

03	5177	X	3438	-0-	-1739	-0-	195	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3599	-0-	-1411	-0-	194	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	296	1	4797	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2268	-0-	-1332	-0-	139	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	166	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	265	1	4091	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

03	6510	X	4083	-0-	-2427	-0-	110	1	3801	2	N	156	161	1			150
							172	9									
04	6300	X	4486	-0-	-1814	-0-	139	1	4176	2	N	155	151	1			154
							171	9									
05	6510	X	4745	-0-	-1765	-0-	140	1	4431	2	N	158	257	1			55
							174	9									
06	5490	X	3515	-0-	-1975	-0-	108	1	3231	2	N	160	149	1			66
							176	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	179	1	5219	2	N	162	130	1			98
							178	9									
*08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	169	1	4647	2	N	161	135	1			124
							177	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

03	744	N	39	-0-	-705	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	270	1	4482	2	N	145	113	1			100
							160	9									
04	4950	X	4938	-0-	-12	-0-	258	1	4535	2	N	132	140	1			92
							145	9									
05	5115	X	4481	-0-	-634	-0-	252	1	4084	2	N	132	140	1			84
							145	9									
06	4950	X	3917	-0-	-1033	-0-	232	1	3547	2	N	125	174	1			35
							138	9									
07	5115	X	4427	-0-	-688	-0-	258	1	3990	2	N	163	135	1			63
							179	9									
08	5115	X	4070	-0-	-1045	-0-	241	1	3722	2	N	97	99	1			61
							107	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	137	1	4715	2	N	72	75	1			66
							79	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	156	1	4674	2	N	73	70	1			69
							80	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	150	1	4736	2	N	74	120	1			23
							81	9									
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	154	1	4618	2	N	85	77	1			31
							94	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	160	1	4662	2	N	114	84	1			61
							125	9									
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	170	1	4665	2	N	106	89	1			78
							117	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	214	1	3548	2	N	145	113	1			95
							160	9									
04	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	189	1	3310	2	N	132	140	1			87
							145	9									
05	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	203	1	3298	2	N	132	140	1			79
							145	9									
06	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	213	1	3248	2	N	125	174	1			30
							138	9									
07	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	219	1	3388	2	N	107	96	1			41
							118	9									
08	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	212	1	3277	2	N	97	88	1			50
							107	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	112	1	3852	2	N	131	185	1			168
							144	9									
04	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	115	1	3462	2	N	113					281
							124	9									
05	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	119	1	3761	2	N	113	188	1			206
							124	9									
06	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	137	1	4104	2	N	44					250
							48	9									
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	149	1	4339	2	N	-0-					250
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-					250

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	66	1	2280	2	N	47					235
								52	9									
04	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	64	1	1920	2	N	59	184	1			110
								65	9									
05	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	68	1	2170	2	N	31					141
								34	9									
06	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	71	1	2115	2	N	22					163
								24	9									
07	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	74	1	2151	2	N	24					187
								26	9									
*08	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	71	1	1956	2	N	48					235
								53	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	220	1	3645	2	N	42	34	1			33
								46	9									
04	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	177	1	3113	2	N	37	40	1			30
								41	9									
05	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	219	1	3548	2	N	40	41	1			29
								44	9									
06	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	225	1	3438	2	N	38	52	1			15
								42	9									
07	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-	234	1	3616	2	N	52	43	1			24
								57	9									
*08	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	223	1	3443	2	N	58	48	1			34
								64	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	238	1	3951	2	N	145	113	1			94
								160	9									
04	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	212	1	3718	2	N	132	140	1			86
								145	9									
05	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	232	1	3762	2	N	133	141	1			78
								146	9									
06	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	243	1	3708	2	N	118	167	1			29
								130	9									
07	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	253	1	3904	2	N	70	70	1			29
								77	9									
*08	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	252	1	3903	2	N	77	69	1			37
								85	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	215	1	3570	2	N	26	21	1			23
								29	9									
04	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	186	1	3269	2	N	32	30	1			25
								35	9									
05	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	185	1	2991	2	N	31	32	1			24
								34	9									
06	2940	X	2682	-0-		-258	-0-	163	1	2495	2	N	22	34	1			12
								24	9									
07	3038	X	2647	-0-		-391	-0-	159	1	2458	2	N	27	24	1			15
								30	9									
08	3038	X	2857	-0-		-181	-0-	171	1	2644	2	N	38	30	1			23
								42	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	72	1	1198	2	N	44	36	1			32
							48	9									
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	64	1	1119	2	N	40	43	1			29
							44	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	N	40	43	1			26
							44	9									
06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	64	1	981	2	N	38	52	1			12
							42	9									
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	72	1	1106	2	N	52	43	1			21
							57	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	2	N	58	49	1			30
							64	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

03	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	157	1	2603	2	N	95					262
							105	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	151	1	2641	2	N	62	180	1			144
							68	9									
05	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	154	1	2487	2	N	60					204
							66	9									
06	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	166	1	2533	2	N	28					232
							31	9									
07	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	151	1	2336	2	N	2					234
							2	9									
08	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	168	1	2597	2	N	74					308
							81	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/2020

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					30
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					30
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					30
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					30
07	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1450	3	1	9	N	1	1	8			30
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1453	3	1	9	N	1	1	8			30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					92
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					92
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					92

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	61	1	12	2	Y	-0-					46
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	160	1	359	2	Y	10					56
							11	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	196	1	303	2	Y	5					61
							6	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	227	1	307	2	Y	4					65
							4	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	242	1	234	2	Y	6					71
							7	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	232	1	229	2	Y	6					77
							7	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	44	-0-	-514	-0-	37	1	7	2	Y	-0-					28
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	148	1	332	2	Y	9					37
							10	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	201	1	311	2	Y	5					42
							6	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	262	1	355	2	Y	4					46
							4	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	256	2	Y	7					53
							8	9									
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	273	1	270	2	Y	8					61
							9	9									

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		24	-0-	24	69	24	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	96	27	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	118	22	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*08	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

03	DLQ G-10		10	-0-	10	123	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	133	10	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24	-0-	24	157	24	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
*08	157	N	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

03	DLQ G-10		134	-0-	134	365	134	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		200	-0-	200	565	200	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	721	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	721					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	721					Y	-0-					-0-
*08	721	N	-0-	-0-	-721	-0-					Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T. A.	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-					62
06	T. A.	46	-0-	46	64	5	1	41	2	N	-0-					62
07	T. A.	27	-0-	27	91	3	1	24	2	N	-0-					62
*08	114 X	23	-0-	-91	-0-	2	1	21	2	N	-0-					62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	664	-0-		-18	-0-	64	1	588	2	N	11	10	1			73
								12	9									
04	720	N	606	-0-		-114	-0-	56	1	533	2	N	15	14	1	1	8	73
								17	9									
05	744	N	661	-0-		-83	-0-	59	1	588	2	N	13	13	1			73
								14	9									
06	665	N	665	-0-		-0-	-0-	66	1	585	2	N	13	10	1	1	8	75
								14	9									
07	734	N	734	-0-		-0-	-0-	69	1	645	2	N	18	20	1	1	8	72
								20	9									
*08	750	N	750	-0-		-0-	-0-	69	1	663	2	N	16	17	1	1	8	70
								18	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	269	1	2408	2	N	41					115
								45	9									
04	2100	X	2030	-0-		-70	-0-	196	1	1806	2	N	25					140
								28	9									
05	2697	X	2041	-0-		-656	-0-	191	1	1847	2	N	3					143
								3	9									
06	2640	X	1870	-0-		-770	-0-	191	1	1655	2	N	22					165
								24	9									
07	2728	X	2599	-0-		-129	-0-	253	1	2338	2	N	7					172
								8	9									
08	2728	X	2626	-0-		-102	-0-	250	1	2375	2	N	1					173
								1	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	380	1	3393	2	N	36					194
								40	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	351	1	3246	2	N	47	179	1			62
								52	9									
05	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	424	1	4097	2	N	9					71
								10	9									
06	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	415	1	3602	2	N	35					106
								39	9									
07	4477	X	4477	-0-		-0-	-0-	435	1	4022	2	N	18					124
								20	9									
*08	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	414	1	3938	2	N	20					144
								22	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9539	X	9539	-0-		-0-	-0-	944	1	8439	2	N	142	200	1	1	8	93
								156	9									
04	8734	X	8734	-0-		-0-	-0-	833	1	7692	2	N	190	206	1	3	8	74
								209	9									
05	8711	X	8711	-0-		-0-	-0-	813	1	7843	2	N	50	22	1	1	8	101
								55	9									
06	8450	X	8450	-0-		-0-	-0-	861	1	7481	2	N	98	16	1	3	8	180
								108	9									
07	9280	X	9280	-0-		-0-	-0-	892	1	8246	2	N	129	221	1	3	8	85
								142	9									
*08	8798	X	8798	-0-		-0-	-0-	832	1	7908	2	N	53	27	1	4	8	107
								58	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

03	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	191	1	1707	2	N	35	1	8			146
							39	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	N	10	3	8			153
							11	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	196	1	1896	2	N	6	1	8			158
							7	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	211	1	1831	2	N	5	3	8			160
							6	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1826	2	N	2	3	1			159
							2	9									
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	204	1	1942	2	N	9	4	8			164
							10	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	826	1	7618	2	N	253	201	1	1	8	194
							278	9									
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	798	1	7553	2	N	249	206	1	3	8	234
							274	9									
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	839	1	8308	2	N	283	24	1	1	8	492
							311	9									
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	848	1	7538	2	N	157	187	1	3	8	459
							173	9									
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	911	1	8561	2	N	197	401	1	3	8	252
							217	9									
*08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	890	1	8533	2	N	155	29	1	5	8	373
							171	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	63	1	6	8	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	83	1	19	8	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	82	1	6	8	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	61	1	20	8	120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	122	1	20	8	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	102	1	28	8	96

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

03	744	N	558	-0-	-186	-0-	54	1	500	2	N	4	4	1			312
							4	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	2	N	7	6	1			313
							8	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	219	1	2168	2	N	5	6	1			312
							6	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	2	N	6	5	1			313
							7	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	208	1	1960	2	N	53	9	1			357
							58	9									
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	945	2	N	125	362	1			120
							138	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	193	1	1784	2	N	37					159
							41	9									
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	160	1	1515	2	N	30					189
							33	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	189	1	1876	2	N	4					193
							4	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	204	1	1816	2	N	8					201
							9	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	204	1	1915	2	N	-0-					201
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	201	1	1929	2	N	129	182	1			148
							142	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1454	2	N	-0-					135
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	N	-0-					135
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	113	1	1087	2	N	-0-					135
06	1560 N	1067	-0-	-493	-0-	110	1	957	2	N	-0-					135
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	2	N	-0-					135
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	198	1	1884	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	265 164	1 9	2441	2	N	149	198	1	6	8	185
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	232 78	1 9	2202	2	N	71	16	1	18	8	222
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	252 43	1 9	2493	2	N	39	17	1	6	8	238
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	255 40	1 9	2264	2	N	36	13	1	20	8	241
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	271 37	1 9	2546	2	N	34	25	1	20	8	230
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	257 73	1 9	2464	2	N	66	21	1	28	8	247

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					77
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	37	1	157	2	N	-0-					77
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	113	1	879	2	N	10					101
							11	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	95	1	444	2	N	21					122
							23	9									
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	68	1	19	2	N	12					134
							13	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	N	40					174
							44	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	115	1	561	2	N	38	181	1			31
							42	9									
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					31

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

03	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	1019	2		Y	-0-					-0-
04	1080	N	725	-0-	-355	B	-0-	725	2		Y	-0-					-0-
05	961	N	701	-0-	-260	B	-0-	701	2		Y	-0-					-0-
06	990	N	715	-0-	-275	B	-0-	715	2		Y	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	B	-0-	711	2		Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			Y	-0-					25
04	720	N	635	-0-	-85 B	-0-	635	2			Y	-0-					25
05	899	N	662	-0-	-237 B	-0-	662	2			Y	-0-					25
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					25
07	651	N	433	-0-	-218 B	-0-	433	2			Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		212	-0-	212 B	212	212	2			Y	-0-					63
06	14B2 EXT		512	-0-	512 B	724	512	2			Y	-0-					63
07	14B2 EXT		334	-0-	334 B	1058	334	2			Y	-0-					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1058					Y	NO RPT					63

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	15	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	15					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-					12
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					12
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			Y	-0-					12
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			Y	-0-					12
*07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					12
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					Y	NO RPT					12

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		425	-0-	425	B	425	425	2			Y	-0-					96
07	T. A.		605	-0-	605	B	1030	605	2			Y	-0-					96
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	1030					Y	NO RPT					96

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

03	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	2			Y	-0-					16
04	600	N	573	-0-	-27	B	-0-	573	2			Y	-0-					16
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			Y	-0-					16
06	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	2			Y	-0-					16
07	589	N	364	-0-	-225	B	-0-	364	2			Y	-0-					16
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					Y	NO RPT					16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	B	60	60	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	60					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					56
06	14B2 EXT		367	-0-	367	B	367	367	2			N	-0-					56
07	14B2 EXT		373	-0-	373	B	740	373	2			N	-0-					56
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	740					N	NO RPT					56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	635	-0-	-16	B	-0-	635	2			N	-0-					44
04	630	N	628	-0-	-2	B	-0-	628	2			N	-0-					44
05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					44
06	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					44
07	651	N	549	-0-	-102	B	-0-	549	2			N	-0-					44
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		108	-0-	108	B	108	108	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	446	-0-	446	B	554	446	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	346	-0-	346	B	900	346	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	900					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
05	T. A.		138	-0-	138	B	138	138	2			Y	-0-			27
06	14B2 EXT		380	-0-	380	B	518	380	2			Y	-0-			27
07	14B2 EXT		341	-0-	341	B	859	341	2			Y	-0-			27
08	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	859					Y	NO RPT			27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		112	-0-	112	B	112	112	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		450	-0-	450	B	562	450	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		388	-0-	388	B	950	388	2			Y	-0-			-0-
08	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	950					Y	NO RPT			-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

03	527	N 508	-0-	-19	B	-0-	507	2	1	9	Y	1			197
04	526	N 526	-0-	-0-	B	-0-	475	2	51	9	Y	46			243
05	578	N 578	-0-	-0-	B	-0-	547	2	31	9	Y	28			271
06	510	N 510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			Y	-0-			271
07	558	N 493	-0-	-65	B	-0-	493	2			Y	-0-			271
08	589	N NO RPT	-0-	-589	B	-0-					Y	NO RPT			271

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

03	1333	N 241	-0-	-1092	B	-0-	241	2			N	-0-			147
04	1873	N 1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-			147
05	1409	N 1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	2			N	-0-			147
06	1089	N 1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-			147
07	1333	N 863	-0-	-470	B	-0-	863	2			N	-0-			147
08	1333	N NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

03	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		107	-0-	107	B	107	107	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		328	-0-	328	B	435	328	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		307	-0-	307	B	742	307	2			Y	-0-			-0-
08	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	742					Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	549	-0-	549	B	549	549	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	593	-0-	593	B	1142	593	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1142				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	439	-0-	439	B	439	439	2		Y	-0-			20
06	14B2 EXT	617	-0-	617	B	1056	617	2		Y	-0-			20
07	14B2 EXT	323	-0-	323	B	1379	323	2		Y	-0-			20
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	1379				Y	NO RPT			20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	B	72	72	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	72				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
05	T. A.	127	-0-	127	B	127	127	2		Y	-0-			42
06	T. A.	328	-0-	328	B	455	328	2		Y	-0-			42
07	T. A.	494	-0-	494	B	949	494	2		Y	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	949				Y	NO RPT			42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	91	-0-	91	B	91	91	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	91				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	61	-0-	61	B	61	61	2			Y	-0-					21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	61					Y	NO RPT					21

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	B	15	15	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	15					Y	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2426	-0-	-54	B	-0-	2426	2			Y	-0-					139
04	2520	N	2446	-0-	-74	B	-0-	2446	2			Y	-0-					139
05	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2			Y	-0-					139
06	2340	N	2176	-0-	-164	B	-0-	2176	2			Y	-0-					139
07	2542	N	1661	-0-	-881	B	-0-	1661	2			Y	-0-					139
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	B	-0-					Y	NO RPT					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		303	-0-	303	B	303	303	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	430	-0-	430	B	733	430	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	377	-0-	377	B	1110	377	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	1110					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					81
06	14B2 EXT		829	-0-	829	B	829	829	2			N	-0-					81
07	14B2 EXT		394	-0-	394	B	1223	394	2			N	-0-					81
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1223					N	NO RPT					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		45	-0-	45	B	45	45	2			Y	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	45					Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

03	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	2525	2	40	9	Y	36					71
04	2880	X	2507	-0-	-373	B	-0-	2475	2	32	9	Y	29					100
05	2976	X	2454	-0-	-522	B	-0-	2444	2	10	9	Y	9					109
06	2880	X	1678	-0-	-1202	B	-0-	1665	2	13	9	Y	12					121
07	2945	X	410	-0-	-2535	B	-0-	401	2	9	9	Y	8					129
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					Y	NO RPT					129

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

03	1085	N	1018	-0-	-67	B	-0-	1018	2			Y	-0-					16
04	1080	N	1044	-0-	-36	B	-0-	1044	2			Y	-0-					16
05	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			Y	-0-					16
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			Y	-0-					16
07	1085	N	435	-0-	-650	B	-0-	435	2			Y	-0-					16
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		96	-0-	96	B	96	96	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		311	-0-	311	B	407	311	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		362	-0-	362	B	769	362	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	769					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	205	1	775	2	Y	13	86	1			127
							14	9									
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	185	1	759	2	Y	16					143
							18	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	216	1	850	2	Y	16					159
							18	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	220	1	902	2	Y	18					177
							20	9									
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	218	1	711	2	Y	13					190
							14	9									
*08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	176	1	922	2	Y	38	83	1			145
							42	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

03	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	717	1	5803	2	Y	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	589	1	4859	2	Y	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0- B	-0-	636	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4907	-0-	-313 B	-0-	586	1	4321	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5190	-0-	-204 B	-0-	649	1	4541	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4050	-0-	-1344 B	-0-	388	1	3662	2	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37	48	1			36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18					54
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	588	1	5558	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

03	3627	X	3250	-0-	-377 B	-0-	358	1	2892	2	Y	-0-					-0-
04 DLQ	G-10		1972	-0-	1972 B	1972	213	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	1972	X	-0-	-0-	-1972 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1313	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
04	1290	N	1104	-0-	-186	B	-0-	119	1	982	2	Y	3					8
								3	9									
05	1395	N	952	-0-	-443	B	-0-	111	1	838	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
06	1350	N	396	-0-	-954	B	-0-	47	1	347	2	Y	2					7
								2	9									
07	1147	N	253	-0-	-894	B	-0-	31	1	220	2	Y	2					9
								2	9									
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2031	2	Y	4	9	1			4
								4	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

03	1643	N	1639	-0-	-4	B	-0-	178	1	1440	2	Y	19	36	1			27
								21	9									
04	1650	N	1584	-0-	-66	B	-0-	170	1	1400	2	Y	13					40
								14	9									
05	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	189	1	1421	2	Y	14	28	1			26
								15	9									
06	1590	N	1539	-0-	-51	B	-0-	182	1	1345	2	Y	11					37
								12	9									
07	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-	196	1	1368	2	Y	15					52
								17	9									
08	1612	N	1051	-0-	-561	B	-0-	100	1	943	2	Y	7	43	1			16
								8	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	122	1	983	2	Y	6	3	1			3
								7	9									
04	1050	N	1004	-0-	-46	B	-0-	108	1	890	2	Y	5					8
								6	9									
05	1116	N	755	-0-	-361	B	-0-	88	1	661	2	Y	5	7	1			6
								6	9									
06	1080	N	561	-0-	-519	B	-0-	67	1	491	2	Y	3					9
								3	9									
07	1023	N	1015	-0-	-8	B	-0-	126	1	885	2	Y	4					13
								4	9									
08	744	N	526	-0-	-218	B	-0-	50	1	475	2	Y	1	10	1			4
								1	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

03	2294	N	1874	-0-	-420	B	-0-	205	1	1657	2	Y	11	15	1			13
								12	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1543	2	Y	8					21
								9	9									
05	1550	N	1096	-0-	-454	B	-0-	127	1	957	2	Y	11	15	1			17
								12	9									
06	1500	N	443	-0-	-1057	B	-0-	52	1	382	2	Y	8					25
								9	9									
07	1550	N	199	-0-	-1351	B	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					25
08	1085	N	77	-0-	-1008	B	-0-	7	1	70	2	Y	-0-	16	1			9

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

03	3627	X	2856	-0-	-771	B	-0-	311	1	2512	2	Y	30	41	1			30
								33	9									
04	3600	X	3308	-0-	-292	B	-0-	355	1	2929	2	Y	22					52
								24	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	B	-0-	467	1	3515	2	Y	28	42	1			38
								31	9									
06	3600	X	3503	-0-	-97	B	-0-	417	1	3075	2	Y	10					48
								11	9									
07	3410	X	3072	-0-	-338	B	-0-	383	1	2680	2	Y	8					56
								9	9									
08	3999	X	3877	-0-	-122	B	-0-	370	1	3495	2	Y	11	49	1			18
								12	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73 B	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3098	-0-	-219 B	-0-	339	1	2742	2	N	15	20	1			14
							17	9									
04	3210	X	2903	-0-	-307 B	-0-	312	1	2580	2	N	10					24
							11	9									
05	3162	X	3001	-0-	-161 B	-0-	350	1	2639	2	N	11	19	1			16
							12	9									
06	3030	X	2664	-0-	-366 B	-0-	317	1	2337	2	N	9					25
							10	9									
07	3131	X	2957	-0-	-174 B	-0-	368	1	2575	2	N	13					38
							14	9									
08	3100	X	2640	-0-	-460 B	-0-	252	1	2378	2	N	9	35	1			12
							10	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1855	-0-	-315 B	-0-	203	1	1640	2	N	11	14	1			12
							12	9									
04	2100	N	2079	-0-	-21 B	-0-	224	1	1846	2	N	8					20
							9	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	236	1	1773	2	N	8	14	1			14
							9	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	228	1	1679	2	N	7					21
							8	9									
07	2139	N	1736	-0-	-403 B	-0-	216	1	1511	2	N	8					29
							9	9									
08	2015	N	196	-0-	-1819 B	-0-	19	1	176	2	N	1	20	1			10
							1	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

03	744	N	747	-0-	3	B	-9387	73 20	1 9	654	2	N	18	15	1	1	8	73
04	750	N	728	-0-	-22	B	-9387	69 24	1 9	635	2	N	22	20	1	3	8	72
05	775	N	766	-0-	-9	B	-9387	70 22	1 9	674	2	N	20	19	1	1	8	72
06	720	N	728	-0-	8	B	-9379	73 22	1 9	633	2	N	20	14	1	3	8	75
07	744	N	791	-0-	47	B	-9332	74 30	1 9	687	2	N	27	29	1	3	8	70
08	775	N	790	-0-	15	B	-9317	72 31	1 9	687	2	N	28	24	1	5	8	69

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	33	19	1	7	8	71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	41	26	1	22	8	64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	37	25	1	8	8	68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	46	19	1	23	8	72
07	14B2	EXT	52	-0-	52	B	-4726	1	2	51	9	N	46	37	1	23	8	58
08	14B2	EXT	80	-0-	80	B	-4646	1	2	79	9	N	72	31	1	32	8	67

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

03	0	N	44	-0-	44	B	-20123	5 1 9	1	38	2	N	1					194
04	0	N	62	-0-	62	B	-20061	11 1 9	1	50	2	N	1	1	8			194
05	93	N	11	-0-	-82	B	-20061	8 1 9	1	2	2	N	1	1	8			194
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-20061					N	1	1	8			194
*07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-20061					N	-0-	1	1			193
08	11	N	-0-	-0-	-11	B	-20061					N	-0-					193

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	231	1	1266	2	Y	19					73
							21	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1089	2	Y	21					94
							23	9									
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	234	1	940	2	Y	24					118
							26	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	223	1	1044	2	Y	22					140
							24	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	201	1	1181	2	Y	11	127	1			24
							12	9									
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	255	1	1122	2	Y	33					57
							36	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

03	1116	X	161	-0-	-955	-0-	25	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	128	-0-	-182	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					9
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					9
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					9
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	8	1			1
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					1

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1040	1	5706	2	Y	5					5
							6	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	993	1	5253	2	Y	12					17
							13	9									
05	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	1285	1	5167	2	Y	15					32
							17	9									
06	6630	X	6600	-0-	-30	-0-	1159	1	5427	2	Y	13					45
							14	9									
07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1578	1	9299	2	Y	7	41	1			11
							8	9									
*08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1277	1	5632	2	Y	21					32
							23	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	1000	2	Y	1					4
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	179	1	948	2	Y	-0-					4
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	222	1	892	2	Y	-0-					4
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	177	1	830	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	151	1	892	2	Y	-0-	4	1			-0-
*08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	194	1	857	2	Y	-0-					-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10010	-0-	-964	-0-	675	1	9334	3	Y	1					7
							1	9									
04	9540	X	9228	-0-	-312	-0-	753	1	8471	3	Y	4					11
							4	9									
05	9858	X	9291	-0-	-567	-0-	641	1	8648	3	Y	2					13
							2	9									
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	743	1	10019	3	Y	2					15
							2	9									
07	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	748	1	10012	3	Y	-0-					15
*08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	808	1	10553	3	Y	4					19
							4	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11304	-0-	-1747	-0-	767	1	10535	3	Y	2					10
							2	9									
04	12630	X	11380	-0-	-1250	-0-	1008	1	10368	3	Y	4					14
							4	9									
05	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	755	1	10161	3	Y	2					16
							2	9									
06	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	785	1	10533	3	Y	3					19
							3	9									
07	11749	X	8051	-0-	-3698	-0-	558	1	7491	3	Y	2					21
							2	9									
08	11749	X	2280	-0-	-9469	-0-	162	1	2117	3	Y	1					22
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	84	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	Y	1					2
							1	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	3	Y	-0-					2
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	96	1	1290	3	Y	-0-					2
07	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	96	1	1286	3	Y	1					3
							1	9									
08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	92	1	1199	3	Y	-0-					3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	14409	3	Y	3					13
04	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1423 7	1 9	14583	3	Y	6					19
05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1101 4	1 9	14787	3	Y	4					23
06	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	1088 3	1 9	14590	3	Y	3					26
07	16554	X	15678	-0-	-876	-0-	1094 4	1 9	14580	3	Y	4					30
08	16554	X	16124	-0-	-430	-0-	1146 6	1 9	14972	3	Y	5					35

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF. 10768 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	411	1	5641	3	Y	1			5
							1	9							
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	550	1	5611	3	Y	2			7
							2	9							
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	453	1	6082	3	Y	2			9
							2	9							
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	445	1	5960	3	Y	1			10
							1	9							
07	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	424	1	5652	3	Y	2			12
							2	9							
08	6541	X	6149	-0-	-392	-0-	437	1	5710	3	Y	2			14
							2	9							

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	101	1	1387	3	Y	-0-			1
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	3	Y	1			2
							1	9							
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	3	Y	-0-			2
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	105	1	1407	3	Y	1			3
							1	9							
07	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	105	1	1405	3	Y	-0-			3
08	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	105	1	1374	3	Y	-0-			3

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	70	1	962	3	Y	-0-			1
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	111	1	1146	3	Y	-0-			1
05	1426	N	1427	-0-	1	-0-	99	1	1327	3	Y	1			2
							1	9							
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-			2
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	93	1	1238	3	Y	-0-			2
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105	1	1373	3	Y	1			3
							1	9							

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	1					1
							1	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	-0-					1
							5	4									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1354	3	Y	1					2
							1	9									
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2137	3	Y	-0-					2
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	3	Y	1					3
							1	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4230	-0-	4230	4230	376	1	3853	3	Y	1					1
							1	9									
05	14B2 EXT		3151	-0-	3151	7381	219	1	2932	3	Y	-0-					1
06	14B2 EXT		559	-0-	559	7940	38	1	521	3	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		1535	-0-	1535	9475	106	1	1428	3	Y	1					2
							1	9									
*08	10032	X	557	-0-	-9475	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	1300	1 4 9	17840	3	Y	4			15
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	1724	1 8 9	17509	3	Y	7			22
05	19406	X	19213	-0-	-193	-0-	1332	1 6 9	17875	3	Y	5			27
06	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1341	1 4 9	17967	3	Y	4			31
07	19871	X	19217	-0-	-654	-0-	1341	1 4 9	17872	3	Y	4			35
08	19871	X	19597	-0-	-274	-0-	1393	1 8 9	18196	3	Y	7			42

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10482	-0-	-647	-0-	712	1 2 9	9768	3	Y	2			9
04	10590	X	9948	-0-	-642	-0-	884	1 4 9	9060	3	Y	4			13
05	10943	X	9740	-0-	-1203	-0-	675	1 2 9	9063	3	Y	2			15
06	10590	X	9594	-0-	-996	-0-	664	1 2 9	8928	3	Y	2			17
07	10478	X	10034	-0-	-444	-0-	701	1 2 9	9331	3	Y	2			19
08	10478	X	10170	-0-	-308	-0-	722	1 4 9	9444	3	Y	4			23

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	144	1	1977	3	Y	-0-					2
04	2670	X	2484	-0-	-186	-0-	220	1	2263	3	Y	1					3
							1	9									
05	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	170	1	2284	3	Y	1					4
							1	9									
06	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	170	1	2278	3	Y	-0-					4
07	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	168	1	2246	3	Y	1					5
							1	9									
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	172	1	2243	3	Y	1					6
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

03	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-					2
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	373	1	3880	3	Y	2					4
							2	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	291	1	3909	3	Y	1					5
							1	9									
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	297	1	3975	3	Y	1					6
							1	9									
07	4402	X	4023	-0-	-379	-0-	281	1	3741	3	Y	1					7
							1	9									
08	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	265	1	3464	3	Y	1					8
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

03	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	110	1	1535	3	Y	-0-					1
04	2190	X	1198	-0-	-992	-0-	101	1	1090	3	Y	1					2
							6	4	1	9							
05	2108	X	1483	-0-	-625	-0-	103	1	1380	3	Y	-0-					2
06	2040	X	1578	-0-	-462	-0-	110	1	1467	3	Y	1					3
							1	9									
07	1736	X	1392	-0-	-344	-0-	97	1	1295	3	Y	-0-					3
08	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	103	1	1351	3	Y	-0-					3

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7301	-0-	-914	-0-	491	1	6809	3	Y	1					5
							1	9									
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	718	1	7421	3	Y	2					7
							2	9									
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	547	1	7372	3	Y	2					9
							2	9									
06	7200	X	6635	-0-	-565	-0-	461	1	6173	3	Y	1					10
							1	9									
07	8401	X	7559	-0-	-842	-0-	524	1	7034	3	Y	1					11
							1	9									
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	568	1	7445	3	Y	3					14
							3	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

03	10385	X	7881	-0-	-2504	-0-	533	1	7347	3	Y	1					6
							1	9									
04	10050	X	4900	-0-	-5150	-0-	466	1	4432	3	Y	2					8
							2	9									
05	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	658	1	8839	3	Y	3					11
							3	9									
06	7620	X	6659	-0-	-961	-0-	464	1	6194	3	Y	1					12
							1	9									
07	7874	X	5729	-0-	-2145	-0-	400	1	5327	3	Y	2					14
							2	9									
08	9486	X	6155	-0-	-3331	-0-	438	1	5715	3	Y	2					16
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

03	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	252	1	3455	3	Y	1					3
							1	9									
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	240	1	2466	3	Y	1					4
							51	4	1	9							
05	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	200	1	2682	3	Y	1					5
							7	4	1	9							
06	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	232	1	3112	3	Y	-0-					5
07	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	224	1	2989	3	Y	1					6
							1	9									
08	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	233	1	3035	3	Y	1					7
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	Y	-0-					1
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					1
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					1
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					1
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

03	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	1890	1	7901	2	N	-0-					-0-
04	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	2316	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	2047	1	10337	2	N	-0-					-0-
06	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	2041	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	8990 X	5198	-0-	-3792	-0-	1456	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	8990 X	5250	-0-	-3740	-0-	1876	1	3374	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

03	155 N	56	-0-	-99	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	281	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	287	1	953	2	N	-0-					-0-
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	294	1	755	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	845	-0-	-271	-0-	302	1	543	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	455	1	6243	3	Y	1			5
							1	9							
04	6750	X	6568	-0-	-182	-0-	586	1	5979	3	Y	3			8
							3	9							
05	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	446	1	5989	3	Y	1			9
							1	9							
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	465	1	6228	3	Y	2			11
							2	9							
07	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	455	1	6059	3	Y	1			12
							1	9							
08	6789	X	6355	-0-	-434	-0-	452	1	5901	3	Y	2			14
							2	9							

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			1
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			1
							4	4							
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			1
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	Y	-0-			1
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	1			2
							1	9							
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	Y	-0-			2

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	3	Y	-0-			-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	91	1	1209	3	Y	1			1
							1	9							
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	3	Y	-0-			1

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	3	Y	-0-			1
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	119	1	1171	3	Y	1			2
							1	9							
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	85	1	1137	3	Y	-0-			2
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	Y	-0-			2
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	92	1	1219	3	Y	1			3
							1	9							
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	85	1	1106	3	Y	-0-			3

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1039	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1046	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1064	1	5012	2	N	-0-					-0-
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1144	1	4805	2	N	-0-					-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1085	1	4981	2	N	-0-					-0-
*08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1120	1	4773	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	588	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	521	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	473	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	617	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	571	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	491	1	2093	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	2013	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	2047	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1987	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	2105	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2055	1	9429	2	N	-0-					-0-
*08	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	2304	1	9818	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		16033	-0-	16033	2070563	2685	1	13348	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14746	-0-	14746	2085309	2633	1	12113	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15220	-0-	15220	2100529	2666	1	12554	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14847	-0-	14847	2115376	2854	1	11993	2	N	-0-					-0-
07	2130148	X	14772	-0-	-2115376	-0-	2643	1	12129	2	N	-0-					-0-
*08	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	2715	1	11569	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	2101	1	10445	2	N	-0-					-0-
04	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	2177	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	2232	1	10510	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	1695	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	2070	1	9498	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9362	-0-	-1147	-0-	1780	1	7582	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	124	1	617	2	N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	126	1	579	2	N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	128	1	603	2	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	135	1	565	2	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	126	1	577	2	N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	140	1	595	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ABACO OPERATING, LLC 000894
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

03	2759	X	295	-0-	-2464	-0-	31	1	264	3	N	-0-					132
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					132
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	124	1	2545	3	N	-0-					132
06	1470	X	704	-0-	-766	-0-	60	1	644	3	N	-0-					132
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					132
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					132

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	280	2	N	4	2	1					58
							4	9											
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	3							61
							3	9											
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	5	1	1					65
							6	9											
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	5	2	1					68
							6	9											
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	25	1	292	2	N	10	1	1					77
							11	9											
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	22	1	261	2	N	64							141
							70	9											

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	52	1	684	2	N	23	2	1			57
							25	9									
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	54	1	691	2	N	9					66
							10	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	21	1	1			86
							23	9									
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	53	1	639	2	N	1	2	1			85
							1	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	721	2	N	16	1	1			100
							18	9									
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	59	1	692	2	N	9	1	1			108
							10	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	417	1	5476	2	N	9	19	1			88
							10	9									
04	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	411	1	5280	2	N	25					113
							28	9									
05	5952	X	5916	-0-	-36	-0-	433	1	5454	2	N	26	9	1			130
							29	9									
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	426	1	5163	2	N	7	106	1			31
							8	9									
07	5921	X	5636	-0-	-285	-0-	440	1	5167	2	N	26	9	1			48
							29	9									
08	5921	X	5649	-0-	-272	-0-	444	1	5188	2	N	15	9	1			54
							17	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-	1	1			30
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	N	1					31
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	2	1	1			32
							2	9									
*06	540	N	469	-0-	-71	-0-	35	1	426	2	N	7					39
							8	9									
*07	651	N	317	-0-	-334	-0-	25	1	292	2	N	-0-					39
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	540	2	N	2	1	1			40
							2	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2888	-0-	-987	-0-	204	1	2684	2	N	-0-	10	1			7
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3345	2	N	-0-					7
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	259	1	3267	2	N	14	6	1			15
							15	9									
06	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	247	1	2994	2	N	4	9	1			10
							4	9									
07	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	248	1	2907	2	N	6	4	1			12
							7	9									
08	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	247	1	2886	2	N	8	5	1			15
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2118	-0-	-2625	-0-	150	1	1968	2	N	-0-	10	1			94
04	4350	X	2014	-0-	-2336	-0-	145	1	1867	2	N	2					96
							2	9									
*05	4495	X	2741	-0-	-1754	-0-	201	1	2527	2	N	12					108
							13	9									
*06	4200	X	2141	-0-	-2059	-0-	163	1	1978	2	N	-0-					108
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	234	1	2749	2	N	-0-					108
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	282	1	3297	2	N	7	5	1			110
							8	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	324	1	4254	2	N	6	15	1			36
							7	9									
04	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	322	1	4138	2	N	6					42
							7	9									
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	349	1	4397	2	N	26	8	1			60
							29	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	353	1	4270	2	N	5	11	1			54
							6	9									
07	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	335	1	3933	2	N	8	7	1			55
							9	9									
08	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	339	1	3964	2	N	12	7	1			60
							13	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	542	1	7120	2	N	25	24	1			172
							28	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	536	1	6885	2	N	18					190
							20	9									
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	568	1	7157	2	N	51	118	1			123
							56	9									
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	530	1	6417	2	N	18	19	1			122
							20	9									
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	528	1	6197	2	N	26	11	1			137
							29	9									
*08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	551	1	6437	2	N	23	11	1			149
							25	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4485	2	N	24	41	1			95
							26	9									
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	317	1	4074	2	N	22					117
							24	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	340	1	4279	2	N	77	21	1			173
							85	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	390	1	4722	2	N	46	128	1			91
							51	9									
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	440	1	5172	2	N	55	23	1			123
							61	9									
*08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	446	1	5211	2	N	47	24	1			146
							52	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6110	-0-		-803	-0-	429	1	5646	2	N	32	20	1			189
								35	9									
04	6690	X	5856	-0-		-834	-0-	419	1	5386	2	N	46	182	1			53
								51	9									
05	6417	X	6144	-0-		-273	-0-	445	1	5602	2	N	88	10	1			131
								97	9									
06	6060	X	5696	-0-		-364	-0-	432	1	5235	2	N	26	15	1			142
								29	9									
07	6231	X	5426	-0-		-805	-0-	424	1	4974	2	N	25	8	1			159
								28	9									
08	6138	X	5820	-0-		-318	-0-	454	1	5299	2	N	61	9	1			211
								67	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-		-0-	-0-	37	1	481	2	N	27	7	1			130
								30	9									
04	660	N	527	-0-		-133	-0-	36	1	465	2	N	24					154
								26	9									
05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	34	1	432	2	N	41	3	1			192
								45	9									
06	540	N	431	-0-		-109	-0-	31	1	379	2	N	19	181	1			30
								21	9									
07	558	N	394	-0-		-164	-0-	28	1	333	2	N	30	3	1			57
								33	9									
*08	610	N	610	-0-		-0-	-0-	47	1	543	2	N	18	3	1			72
								20	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1568	-0-		-137	-0-	110	1	1450	2	N	7	6	1			46
								8	9									
04	1650	N	1505	-0-		-145	-0-	108	1	1382	2	N	14					60
								15	9									
05	1612	N	1391	-0-		-221	-0-	101	1	1270	2	N	18	2	1			76
								20	9									
06	1530	N	1515	-0-		-15	-0-	115	1	1389	2	N	10	3	1			83
								11	9									
07	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	129	1	1519	2	N	7	2	1			88
								8	9									
*08	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	117	1	1367	2	N	15	3	1			100
								17	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	2			N	-0-					7
04	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	2			N	-0-					7
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					7
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					7
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7
*08	96	N	96	-0-		-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	20	28	1			86
							22	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	10					96
							11	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	129	15	1			210
							142	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1068	2	N	13	25	1			198
							14	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	77	17	1			258
							85	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	N	31	17	1			272
							34	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	423	1	5563	2	N	23	20	1			69
							25	9									
04	6390	X	5739	-0-	-651	-0-	412	1	5299	2	N	25					94
							28	9									
05	6417	X	5512	-0-	-905	-0-	403	1	5069	2	N	36	9	1			121
							40	9									
06	6060	X	5652	-0-	-408	-0-	430	1	5209	2	N	12	14	1			119
							13	9									
07	6045	X	5698	-0-	-347	-0-	443	1	5205	2	N	45	8	1			156
							50	9									
08	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	453	1	5290	2	N	33	9	1			180
							36	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	143	1	1875	2	N	-0-	36	1			39
04	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	131	1	1676	2	N	13					52
							14	9									
05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	137	1	1719	2	N	80	21	1			111
							88	9									
06	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	133	1	1611	2	N	-0-	34	1			77
07	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	137	1	1609	2	N	25	20	1			82
							28	9									
08	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	130	1	1513	2	N	35	21	1			96
							39	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12484	-0-	-784	-0-	880	1	11561	2	N	39	40	1			193
							43	9									
04	12330	X	11980	-0-	-350	-0-	861	1	11063	2	N	51					244
							56	9									
05	12617	X	12268	-0-	-349	-0-	900	1	11331	2	N	34	20	1			258
							37	9									
06	12120	X	11615	-0-	-505	-0-	883	1	10691	2	N	37	215	1			80
							41	9									
07	12493	X	11526	-0-	-967	-0-	898	1	10549	2	N	72	18	1			134
							79	9									
08	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	883	1	10306	2	N	43	19	1			158
							47	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1909	-0-	-75	-0-	134	1	1760	2	N	14	6	1			31
							15	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	64					95
							70	9									
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	110	1	1390	2	N	6	2	1			99
							7	9									
06	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	100	1	1207	2	N	1	4	1			96
							1	9									
07	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	119	1	1395	2	N	3	2	1			97
							3	9									
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	103	1	1201	2	N	14	2	1			109
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9982	X	15	-0-	-9967	-0-	1	1	14	2	N	-0-	5	1			36
*04	3630	X	21	-0-	-3609	-0-	2	1	19	2	N	-0-					36
*05	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					36
*06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	759	1	9977	2	N	-0-	35	1			219
04	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	749	1	9619	2	N	-0-					219
05	11129	X	10761	-0-	-368	-0-	781	1	9830	2	N	136	96	1			259
							150	9									
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	792	1	9598	2	N	50	213	1			96
							55	9									
07	10974	X	10274	-0-	-700	-0-	805	1	9449	2	N	18	16	1			98
							20	9									
08	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	796	1	9295	2	N	26	16	1			108
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					53
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					87
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	22					75
							24	9									
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	Y	19					94
							21	9									
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	20					114
							22	9									
06	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	62	1	1337	2	Y	23					137
							25	9									
07	1953	X	1882	-0-	-71	-0-	90	1	1764	2	Y	25					162
							28	9									
08	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	102	1	1734	2	Y	20	165	1			17
							22	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-					18
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	16					34
							18	9									
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	21	1	524	2	N	-0-					18
06	750	N	270	-0-	-480	-0-	19	1	251	2	N	-0-					18
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	30	1	428	2	N	-0-					18
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	32	1	409	2	N	-0-					18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	147	1	1039	2	N	-0-					23
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1237	2	N	-0-					23
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-					23
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	147	1	1039	2	N	-0-					23
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	176	1	1187	2	N	-0-					23
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	104	1	1315	2	N	-0-					23

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1549	2	Y	-0-					13
04	600	N	1761	-0-	1161	1161	140	1	1618	2	Y	3					16
							3	9									
05	3100	N	1982	-0-	-1118	43	210	1	1772	2	Y	-0-					16
06	1747	N	1704	-0-	-43	-0-	211	1	1493	2	Y	-0-					16
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	208	1	1402	2	Y	-0-					16
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	114	1	1855	2	Y	-0-					16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	400	1	2823	2	Y	-0-					50
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	2	Y	5					55
							6	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	309	1	2610	2	Y	-0-					55
06	3810	X	3254	-0-	-556	-0-	403	1	2851	2	Y	-0-					55
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	481	1	3242	2	Y	-0-					55
08	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	166	1	2693	2	Y	-0-					55

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	112	1	794	2	Y	-0-					12
04	600	N	909	-0-	309	309	72	1	835	2	Y	2					14
							2	9									
05	1256	N	947	-0-	-309	-0-	100	1	847	2	Y	-0-					14
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	882	2	Y	-0-					14
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	Y	-0-					14
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					14

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					4
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					4
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					4
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					4
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					4

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-					4
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					4
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					4
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					4
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					4

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3596	-0-	3596	3596	139	1	3457	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6503	-0-	6503	10099	453	1	6050	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7357	-0-	7357	17456	476	1	6881	2	Y	-0-					-0-
*08	24258	X	6802	-0-	-17456	-0-	489	1	6313	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					6
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					6
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	1					7
							1	9									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	45	1	306	2	Y	4					11
							4	9									
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	26	1	362	2	Y	6					17
							7	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1346	-0-	-669	-0-	81	1	1262	2	N	3					113
							3	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	N	27					140
							30	9									
05	1922	N	1020	-0-	-902	-0-	39	1	979	2	N	2					142
							2	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1203	2	N	25					167
							28	9									
07	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					167
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	10					177
							11	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	14	1	71	2	N	-0-					35
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					35
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					35
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-					35
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					35
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	29	1	146	2	N	-0-					35

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2692	-0-	-408	210	442	1	2230	2	Y	18	59	1			9
							20	9									
04	2884	X	2674	-0-	-210	-0-	367	1	2305	2	Y	2					11
							2	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	-0-					11
06	2760	X	1890	-0-	-870	-0-	302	1	1588	2	Y	-0-					11
07	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	436	1	2143	2	Y	1					12
							1	9									
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	490	1	2466	2	Y	3					15
							3	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	419	1	1936	2	Y	6					58
							7	9									
04	600	N	2340	-0-	1740	1740	385	1	1955	2	Y	-0-					58
05	3100	N	1657	-0-	-1443	297	146	1	1509	2	Y	2					60
							2	9									
06	2280	N	1743	-0-	-537	-0-	357	1	1386	2	Y	-0-					60
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	471	1	2475	2	Y	5					65
							6	9									
*08	3100	N	3664	-0-	564	564	333	1	3330	2	Y	1					66
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					76
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					76
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					76

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	71	1	327	2	Y	1					7
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-					7
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	Y	1					8
							1	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	128	1	495	2	Y	-0-					8
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					8
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					8

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
04	600	N	826	-0-	226	226	113	1	712	2	Y	1					25
							1	9									
05	872	N	646	-0-	-226	-0-	118	1	528	2	Y	-0-					25
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	49	1	260	2	Y	-0-					25
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	137	1	675	2	Y	-0-					25
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	148	1	746	2	Y	1					26
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

03	620	N	368	-0-	-252	-0-	61	1	305	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	82	1	516	2	Y	-0-					17
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	2	Y	-0-					17
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	Y	-0-					17
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	124	1	611	2	Y	1					18
							1	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	Y	-0-					18

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

03	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	161	1	3022	2	Y	28					137
							31	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	195	1	3239	2	Y	85	123	1			99
							94	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	77	1	3311	2	Y	29					128
							32	9									
06	4110	X	3127	-0-	-983	-0-	136	1	2937	2	Y	49	120	1			57
							54	9									
07	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	161	1	3153	2	Y	32					89
							35	9									
08	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	186	1	3161	2	Y	40					129
							44	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

03	7285	X	6523	-0-	-762	-0-	394	1	6126	2	Y	3					125
							3	9									
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	409	1	5942	2	Y	28					153
							31	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	175	1	4366	2	Y	-0-					125
06	6690	X	4385	-0-	-2305	-0-	299	1	3995	2	Y	83					208
							91	9									
07	6603	X	4010	-0-	-2593	-0-	259	1	3751	2	Y	-0-	181	1			27
08	6603	X	3603	-0-	-3000	-0-	259	1	3344	2	Y	-0-					27

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	10					51
							11	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					51
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					51
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	2	Y	-0-					51
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	49	1	331	2	Y	-0-					51
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					51

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

03	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	246	1	3818	2	Y	19					145
							21	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	242	1	3512	2	Y	3					148
							3	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	2	Y	12					160
							13	9									
06	3960	X	2531	-0-	-1429	-0-	175	1	2341	2	Y	14					174
							15	9									
07	4092	X	2536	-0-	-1556	-0-	163	1	2353	2	Y	18					192
							20	9									
08	4092	X	1936	-0-	-2156	-0-	139	1	1793	2	Y	4	171	1			25
							4	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	Y	26	47	1			26
							29	9									
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					26
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					26
06	3540	X	7	-0-	-3533	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
07	2232	X	118	-0-	-2114	-0-	15	1	102	2	Y	1					27
							1	9									
08	1488	X	24	-0-	-1464	-0-	2	1	21	2	Y	1					28
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1613	2	Y	15					46
							17	9									
04	600	N	1726	-0-	1126	1126	95	1	1585	2	Y	42	60	1			28
							46	9									
05	2837	N	1711	-0-	-1126	-0-	39	1	1657	2	Y	14					42
							15	9									
06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	67	1	1449	2	Y	24	59	1			7
							26	9									
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	81	1	1579	2	Y	16					23
							18	9									
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	20					43
							22	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

03	434	N	278	-0-	-156	-0-	17	1	260	2	Y	1					22
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					22
06	270	N	63	-0-	-207	-0-	4	1	58	2	Y	1					23
							1	9									
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					23
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	5	1			18

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	347	1	5396	2	Y	75					162
							83	9									
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	382	1	5543	2	Y	71	181	1			52
							78	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	179	1	4475	2	Y	58					110
							64	9									
06	5640	X	3970	-0-	-1670	-0-	271	1	3625	2	Y	67					177
							74	9									
07	6200	X	3968	-0-	-2232	-0-	252	1	3647	2	Y	63	185	1			55
							69	9									
08	6200	X	3214	-0-	-2986	-0-	228	1	2940	2	Y	42					97
							46	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	520	1	3142	2	Y	10	3	1	5	8	31
							11	9									
04	DLQ G-10		3236	-0-	3236	3236	622	1	2607	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
05	6262	X	3026	-0-	-3236	-0-	447	1	2571	2	Y	7	6	1			32
							8	9									
06	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	543	1	2615	2	Y	6	8	1			30
							7	9									
07	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	469	1	2696	2	Y	9	6	1			33
							10	9									
08	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	561	1	2762	2	Y	4	6	1			31
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1005	1	6066	2	Y	10	6	1	8	8	1
							11	9									
04	DLQ G-10		6908	-0-	6908	6908	1327	1	5567	2	Y	13	5	1	9	8	-0-
							14	9									
05	11358	X	4450	-0-	-6908	-0-	659	1	3789	2	Y	2					2
							2	9									
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1052	1	5065	2	Y	2					4
							2	9									
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	919	1	5284	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1050	1	5168	2	Y	2					2
							2	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	481	1	2901	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	603	1	2528	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	6862	X	3716	-0-	-3146	-0-	548	1	3150	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	550	1	2647	2	Y	17	21	1			6
							19	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	504	1	2900	2	Y	21	14	1			13
							23	9									
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	587	1	2890	2	Y	10	14	1			9
							11	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	177	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	333	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	3273	X	1545	-0-	-1728	-0-	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	957	-0-	-573	-0-	165	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	551	-0-	-1247	-0-	82	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	709	-0-	-1089	-0-	120	1	589	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	101	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		711	-0-	711	711	137	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	653	-0-	-711	-0-	97	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	105	1	604	2	Y	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	118	1	582	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	487	1	2939	2	Y	20	11	1			16
							22	9									
04	DLQ G-10		1584	-0-	1584	1584	300	1	1259	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
05	2181	X	597	-0-	-1584	-0-	84	1	484	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	668	1	3214	2	Y	28	34	1			13
							31	9									
07	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	415	1	2387	2	Y	33	23	1			23
							36	9									
08	3193	X	1636	-0-	-1557	-0-	273	1	1345	2	Y	16	22	1			17
							18	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	310	1	1870	2	Y	26	14	1			15
							29	9									
04	DLQ	G-10	2273	-0-	2273	2273	432	1	1810	2	Y	28	28	1			15
							31	9									
05	4521	X	2248	-0-	-2273	-0-	328	1	1886	2	Y	31	28	1			18
							34	9									
06	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	370	1	1779	2	Y	34	42	1			10
							37	9									
07	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	343	1	1970	2	Y	41	28	1			23
							45	9									
08	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	314	1	1543	2	Y	20	28	1			15
							22	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1235	-0-	-1710	-0-	175	1	1057	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	153	1	640	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1620	X	824	-0-	-796	-0-	122	1	699	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	2490	X	1688	-0-	-802	-0-	290	1	1395	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1364	X	867	-0-	-497	-0-	128	1	733	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1240	X	1093	-0-	-147	-0-	184	1	907	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	314	1	1897	2	Y	12	36	1			4
							13	9									
04	DLQ	G-10	3562	-0-	3562	3562	680	1	2851	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
05	5648	X	2086	-0-	-3562	-0-	308	1	1767	2	Y	10					11
							11	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1812	2	Y	12					23
							13	9									
07	3627	X	2125	-0-	-1502	-0-	313	1	1798	2	Y	13	35	1			1
							14	9									
08	3627	X	2071	-0-	-1556	-0-	347	1	1710	2	Y	13					14
							14	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	469	1	2832	2	Y	17	4	1	9	8	17
							19	9									
04	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	4066	777	1	3257	2	Y	29	8	1	21	8	17
							32	9									
05	6471	X	2405	-0-	-4066	-0-	355	1	2040	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	505	1	2432	2	Y	10	13	1			15
							11	9									
07	4216	X	2388	-0-	-1828	-0-	352	1	2022	2	Y	13	9	1			19
							14	9									
*08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1046	1	5148	2	Y	6	8	1			17
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	183	1	1104	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	414	1	1736	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	3921	X	1764	-0-	-2157	-0-	260	1	1497	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
06	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	258	1	1241	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	205	1	1177	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
08	2232	X	1498	-0-	-734	-0-	252	1	1240	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	241	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1585	-0-	1585	1585	305	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1545	-0-	-1455	130	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1519	-0-	-130	-0-	261	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	224	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	282	1	1387	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

03	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	313	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	289	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	3287	X	1784	-0-	-1503	-0-	264	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1538	-0-	-922	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1358	-0-	-1184	-0-	201	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	603	1	2967	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	283	1	1709	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	381	1	1600	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
05	3000	N	1929	-0-	-1071	929	283	1	1625	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
06	2503	N	1574	-0-	-929	-0-	267	1	1285	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
07	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	274	1	1574	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
08	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	220	1	1085	2	Y	12	17	1			21
							13	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	259	1	1831	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	169	1	1943	2	Y	4					7
							4	9									
05	3000	N	2233	-0-	-767	1349	236	1	1991	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
06	3000	N	2110	-0-	-890	459	261	1	1843	2	Y	5					7
							6	9									
07	2612	N	2153	-0-	-459	-0-	277	1	1873	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	142	1	2072	2	Y	-0-					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	83	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	483	93	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	915	N	432	-0-	-483	-0-	64	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	90	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	50	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	650	1	4594	2	Y	47	93	1			29
							52	9									
04	DLQ G-10		4900	-0-	4900	4900	380	1	4376	2	Y	131					160
							144	9									
05	9482	X	4582	-0-	-4900	-0-	483	1	4076	2	Y	21	92	1			89
							23	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	660	1	4667	2	Y	10					99
							11	9									
07	3379	X	2780	-0-	-599	-0-	355	1	2397	2	Y	25					124
							28	9									
*08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1023	1	5099	2	Y	76					200
							84	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

03	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	37	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	106	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	2910	N	1584	-0-	-1326	-0-	168	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	493	-0-	-623	-0-	64	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	818	-0-	-298	-0-	53	1	765	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	5	5	8			42
							6	9									
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					42
05	978	N	517	-0-	-461	-0-	55	1	462	2	Y	-0-					42
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	2	Y	-0-					42
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	82	1	551	2	Y	-0-					42
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	159	1	388	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	980	-0-	-260	-0-	122	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	75	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	935	-0-	-942	-0-	99	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	137	1	924	2	Y	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	173	1	863	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	473	1	3343	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	171	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	5542	X	3403	-0-	-2139	-0-	360	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1629	-0-	-351	-0-	202	1	1427	2	Y	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	Y	-0-					-0-
*08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	292	1	4256	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	458	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	147	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	5349	X	3504	-0-	-1845	-0-	371	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	374	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	305	1	2057	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	360	1	1793	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	193	1	1362	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	109	1	1258	2	Y	-0-					42
05	2546	X	1179	-0-	-1367	-0-	125	1	1054	2	Y	-0-					42
06	1500	X	406	-0-	-1094	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					42
07	1550	X	504	-0-	-1046	-0-	65	1	439	2	Y	-0-					42
08	1550	X	467	-0-	-1083	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		735	-0-	735	735	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	702	-0-	-735	-0-	74	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	90	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	414	-0-	-361	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1043	-0-	-786	-0-	128	1	906	2	Y	8					18
							9	9									
04	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	143	1	1642	2	Y	2					20
							2	9									
05	3699	X	1912	-0-	-1787	-0-	201	1	1698	2	Y	12					32
							13	9									
06	1920	X	1685	-0-	-235	-0-	207	1	1465	2	Y	12	35	1			9
							13	9									
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	282	1	1905	2	Y	-0-					9
08	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	482	1	1174	2	Y	1					10
							1	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	334	1	2358	2	Y	19	55	1			48
							21	9									
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	251	1	2890	2	Y	45					93
							50	9									
05	5859	X	2668	-0-	-3191	-0-	276	1	2327	2	Y	59	109	1			43
							65	9									
06	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	372	1	2631	2	Y	51					94
							56	9									
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	280	1	1891	2	Y	31	56	1			69
							34	9									
08	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	192	1	2797	2	Y	9					78
							10	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	936	-0-	-3094	-0-	116	1	817	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	15	1	169	2	Y	8					13
							9	9									
05	5205	X	5012	-0-	-193	-0-	529	1	4471	2	Y	11	20	1			4
							12	9									
06	4470	X	3925	-0-	-545	-0-	485	1	3430	2	Y	9					13
							10	9									
07	4619	X	3249	-0-	-1370	-0-	418	1	2824	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
08	5022	X	1517	-0-	-3505	-0-	97	1	1418	2	Y	2					11
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	407	1	2875	2	Y	47	93	1			27
							52	9									
04	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	3047	232	1	2670	2	Y	132					159
							145	9									
05	6100	X	3053	-0-	-3047	-0-	321	1	2709	2	Y	21	92	1			88
							23	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	349	1	2465	2	Y	10					98
							11	9									
07	3100	X	2300	-0-	-800	-0-	293	1	1979	2	Y	25					123
							28	9									
08	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	349	1	1739	2	Y	75					198
							83	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

03	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	287	1	2028	2	Y	16					86
							18	9									
04	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	179	1	2057	2	Y	4					90
							4	9									
05	3000	N	1952	-0-	-1048	1192	204	1	1722	2	Y	24					114
							26	9									
06	3000	N	2587	-0-	-413	779	318	1	2246	2	Y	21	72	1			63
							23	9									
07	3100	N	2518	-0-	-582	197	325	1	2193	2	Y	-0-					63
*08	2646	N	2449	-0-	-197	-0-	711	1	1734	2	Y	4					67
							4	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

03	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	815	1	4922	2	N	83	185	1	9	8	134
							91	9									
04	6150	X	5550	-0-	-600	-0-	1047	1	4393	2	N	100	21	1	4	8	209
							110	9									
05	6355	X	5350	-0-	-1005	-0-	779	1	4479	2	N	84	186	1			107
							92	9									
06	6150	X	5898	-0-	-252	-0-	996	1	4795	2	N	97					204
							107	9									
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	902	1	5188	2	N	105	187	1			122
							116	9									
*08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1012	1	4980	2	N	70					192
							77	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

03	7192	X	2780	-0-	-4412	-0-	343	1	2423	2	Y	13	38	1			37
							14	9									
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	318	1	3662	2	Y	31					68
							34	9									
05	7969	X	3955	-0-	-4014	-0-	414	1	3497	2	Y	40	75	1			33
							44	9									
06	5880	X	3464	-0-	-2416	-0-	424	1	3001	2	Y	35					68
							39	9									
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	548	1	3696	2	Y	21	38	1			51
							23	9									
08	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	237	1	3442	2	Y	7					58
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

03	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	503	1	3039	2	Y	8	4	1			32
							9	9									
04	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	563	1	2361	2	Y	8	8	1			32
							9	9									
05	6288	X	3355	-0-	-2933	-0-	496	1	2849	2	Y	9	8	1			33
							10	9									
06	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	549	1	2641	2	Y	10	13	1			30
							11	9									
07	3596	X	2904	-0-	-692	-0-	428	1	2462	2	Y	13	9	1			34
							14	9									
08	3565	X	806	-0-	-2759	-0-	135	1	664	2	Y	6	8	1			32
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			7
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	Y	-0-					7
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					7
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	92	1	622	2	Y	-0-					7
08	1116	N	389	-0-	-727	-0-	113	1	276	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	45	1	271	2	N	7	4	1			25
							8	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	323	2	N	7	7	1			25
							8	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	8	7	1			26
							9	9									
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	17	1	81	2	N	8	10	1			24
							9	9									
07	434	N	166	-0-	-268	-0-	23	1	132	2	N	10	7	1			27
							11	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	5	7	1			25
							6	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	88	1	619	2	Y	8	25	1			23
							9	9									
04	DLQ G-10		421	-0-	421	421	32	1	366	2	Y	21					44
							23	9									
05	901	N	480	-0-	-421	-0-	48	1	402	2	Y	27	50	1			21
							30	9									
06	690	N	371	-0-	-319	-0-	43	1	303	2	Y	23					44
							25	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	14	25	1			33
							15	9									
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	426	2	Y	4					37
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-		339	1	2395	2	Y	16					16
								18	9									
04	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831		226	1	2601	2	Y	4					20
								4	9									
05	5423	X	2592	-0-	-2831	-0-		272	1	2294	2	Y	24					44
								26	9									
06	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-		122	1	862	2	Y	22	66	1			-0-
								24	9									
07	2914	X	36	-0-	-2878	-0-		5	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	3					3

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7115	-0-	-1317	-0-		442	1	6592	2	Y	74	23	1	41	8	82
								81	9									
04	DLQ G-10		7283	-0-	7283	7283		978	1	6238	2	Y	61	64	1			79
								67	9									
05	15127	X	7844	-0-	-7283	-0-		7802	2	42	9	Y	38	34	1			83
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-		6550	2	28	9	Y	25	23	1			85
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-		7413	2	75	9	Y	68	57	1			96
*08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-		7260	2	30	9	Y	27	23	1			100

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	613	-0-	-162	-0-		76	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071		86	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1821	X	750	-0-	-1071	-0-		79	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	871	-0-	-119	-0-		108	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	925	-0-	-191	-0-		119	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	598	-0-	-518	-0-		174	1	424	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	8371	-0-	-3316	-0-		1037	1	7323	2	Y	10	30	1			11
								11	9									
04	DLQ G-10		12318	-0-	12318	12318		982	1	11308	2	Y	25					36
								28	9									
05	21329	X	9011	-0-	-12318	-0-		950	1	8025	2	Y	33	60	1			9
								36	9									
06	10800	X	9107	-0-	-1693	-0-		1124	1	7952	2	Y	28					37
								31	9									
07	11315	X	9751	-0-	-1564	-0-		1256	1	8477	2	Y	16	30	1			23
								18	9									
08	11315	X	9113	-0-	-2202	-0-		586	1	8521	2	Y	5					28
								6	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		214	-0-	214	214		28	1	186	2	Y	-0-					-0-
*08	439	X	225	-0-	-214	-0-		225	2			Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

03	3968	X	1018	-0-	-2950	-0-	126	1	892	2	Y	-0-					131
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					131
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					131

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

03	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	726	1	5127	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		7350	-0-	7350	7350	585	1	6740	2	Y	23					29
							25	9									
05	10759	X	3409	-0-	-7350	-0-	361	1	3048	2	Y	-0-					29
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	666	1	4713	2	Y	17					46
							19	9									
07	6882	X	5721	-0-	-1161	-0-	448	1	5262	2	Y	10					56
							11	9									
08	6882	X	4945	-0-	-1937	-0-	319	1	4479	2	Y	134					190
							147	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

03	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	401	1	5972	2	Y	134	93	1			61
							147	9									
04	DLQ G-10		6535	-0-	6535	6535	867	1	5529	2	Y	126	137	1			50
							139	9									
05	13337	X	6802	-0-	-6535	-0-	6634	2	168	9	Y	153	136	1			67
06	6300	X	6132	-0-	-168	-0-	6024	2	108	9	Y	98	91	1			74
07	6758	X	6743	-0-	-15	-0-	6443	2	300	9	Y	273	228	1			119
08	6789	X	5820	-0-	-969	-0-	5702	2	118	9	Y	107	92	1			134

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	Y	7	5	1			30
							8	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	123	1	784	2	Y	6	7	1			29
							7	9									
05	1796	N	882	-0-	-914	-0-	873	2	9	9	Y	8	7	1			30
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			30
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	Y	14	11	1			33
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	Y	5	5	1			33

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	45	1	519	2	Y	-0-					58
05	1186	N	622	-0-	-564	-0-	66	1	556	2	Y	-0-					58
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	481	2	Y	-0-					58
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					58
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	132	1	930	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		993	-0-	993	993	79	1	914	2	Y	-0-					21
05	1938	N	945	-0-	-993	-0-	100	1	845	2	Y	-0-					21
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	114	1	804	2	Y	-0-					21
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	130	1	876	2	Y	-0-					21
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	257	1	626	2	Y	-0-					21

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

03	13144	X	1681	-0-	-11463	-0-	231	1	1396	2	Y	49	148	1			89
							54	9									
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	404	1	1696	2	Y	115	128	1			76
							127	9									
05	5384	X	3157	-0-	-2227	-0-	461	1	2652	2	Y	40					116
							44	9									
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	337	1	1624	2	Y	51					167
							56	9									
07	2542	X	1892	-0-	-650	-0-	271	1	1560	2	Y	55	146	1			76
							61	9									
08	3162	X	1608	-0-	-1554	-0-	261	1	1285	2	Y	56					132
							62	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

03	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	213	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	5612	X	2946	-0-	-2666	-0-	312	1	2634	2	Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	347	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	526	1	3175	2	Y	26	14	1			19
							29	9									
04	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	459	1	1926	2	Y	28	28	1			19
							31	9									
05	5614	X	3198	-0-	-2416	-0-	469	1	2694	2	Y	32	28	1			23
							35	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	799	1	3844	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	680	1	3910	2	Y	41	28	1			27
							45	9									
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	715	1	3521	2	Y	20	28	1			19
							22	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	309	1	2180	2	Y	5	15	1			6
							6	9									
04	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	198	1	2285	2	Y	12					18
							13	9									
05	5568	X	3072	-0-	-2496	-0-	323	1	2730	2	Y	17	30	1			5
							19	9									
06	3090	X	2650	-0-	-440	-0-	326	1	2309	2	Y	14					19
							15	9									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	501	1	3383	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	192	1	2788	2	Y	2					14
							2	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8697	-0-	-324	-0-	1219	1	7359	2	Y	108	59	1			61
							119	9									
04	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	1571	1	6587	2	Y	116	116	1			61
							128	9									
05	16817	X	8531	-0-	-8286	-0-	1243	1	7145	2	Y	130	116	1			75
							143	9									
06	9000	X	8494	-0-	-506	-0-	1435	1	6906	2	Y	139	172	1			42
							153	9									
07	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	1196	1	6876	2	Y	170	117	1			95
							187	9									
08	8711	X	7995	-0-	-716	-0-	1335	1	6570	2	Y	82	114	1			63
							90	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1125	1	6791	2	N	40	22	1			22
							44	9									
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1470	1	6164	2	N	42	42	1			22
							46	9									
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1033	1	5936	2	N	48	42	1			28
							53	9									
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1201	1	5782	2	N	50	63	1			15
							55	9									
07	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	936	1	5379	2	N	63	43	1			35
							69	9									
*08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1295	1	6374	2	N	30	42	1			23
							33	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X		4269	-0-	-2241	-0-	597	1	3607	2	Y	59	32	1			33
								65	9									
04	DLQ G-10			5267	-0-	5267	5267	1001	1	4198	2	Y	62	62	1			33
								68	9									
05	13678	X		8411	-0-	-5267	-0-	1235	1	7100	2	Y	69	62	1			40
								76	9									
06	7032	X		7032	-0-	-0-	-0-	1195	1	5754	2	Y	75	92	1			23
								83	9									
07	10913	X		10913	-0-	-0-	-0-	1602	1	9211	2	Y	91	63	1			51
								100	9									
*08	11749	X		11749	-0-	-0-	-0-	1976	1	9725	2	Y	44	61	1			34
								48	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

03	13919	X		12450	-0-	-1469	-0-	779	1	11612	2	Y	54	37	1			25
								59	9									
04	DLQ G-10			13701	-0-	13701	13701	1849	1	11797	2	Y	50	55	1			20
								55	9									
05	23511	X		9810	-0-	-13701	-0-	9743	2	67	9	Y	61	54	1			27
06	12090	X		10672	-0-	-1418	-0-	10628	2	44	9	Y	40	37	1			30
07	12493	X		8596	-0-	-3897	-0-	8476	2	120	9	Y	109	91	1			48
08	12493	X		10338	-0-	-2155	-0-	10291	2	47	9	Y	43	37	1			54

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

03	1736	N		1204	-0-	-532	-0-	149	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10			586	-0-	586	586	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	2840	N		2254	-0-	-586	-0-	239	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N		1929	-0-	-0-	-0-	239	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N		1385	-0-	-0-	-0-	179	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N		1686	-0-	-577	-0-	108	1	1578	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

03	3007	X		2945	-0-	-62	-0-	181	1	2697	2	Y	61	42	1			28
								67	9									
04	DLQ G-10			2110	-0-	2110	2110	277	1	1770	2	Y	57	62	1			23
								63	9									
05	5243	X		3133	-0-	-2110	-0-	3058	2	75	9	Y	68	61	1			30
06	3510	X		2883	-0-	-627	-0-	2833	2	50	9	Y	45	41	1			34
07	3627	X		2786	-0-	-841	-0-	2651	2	135	9	Y	123	103	1			54
08	3131	X		2239	-0-	-892	-0-	2185	2	54	9	Y	49	42	1			61

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

03	4178	X		4178	-0-	-0-	-0-	518	1	3657	2	Y	3	8	1			33
								3	9									
04	DLQ G-10			3367	-0-	3367	3367	268	1	3092	2	Y	6					39
								7	9									
05	6029	X		2662	-0-	-3367	-0-	281	1	2371	2	Y	9	15	1			33
								10	9									
06	4050	X		3280	-0-	-770	-0-	405	1	2867	2	Y	7					40
								8	9									
07	4185	X		3426	-0-	-759	-0-	442	1	2980	2	Y	4	8	1			36
								4	9									
08	4185	X		2197	-0-	-1988	-0-	141	1	2055	2	Y	1					37
								1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

03	9982	X	5836	-0-	-4146	-0-	357	1	5324	2	Y	141	97	1			65
							155	9									
04	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	628	1	4003	2	Y	132	144	1			53
							145	9									
05	7437	X	2661	-0-	-4776	-0-	2486	2	175	9	Y	159	142	1			70
06	10860	X	2038	-0-	-8822	-0-	1924	2	114	9	Y	104	96	1			78
07	6603	X	2246	-0-	-4357	-0-	1930	2	316	9	Y	287	240	1			125
08	5828	X	1465	-0-	-4363	-0-	1342	2	123	9	Y	112	97	1			140

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

03	7719	X	6832	-0-	-887	-0-	425	1	6340	2	Y	61	42	1			37
							67	9									
04	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	951	1	6065	2	Y	57	62	1			32
							63	9									
05	13848	X	6769	-0-	-7079	-0-	6694	2	75	9	Y	68	61	1			39
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6533	2	50	9	Y	45	41	1			43
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8274	2	135	9	Y	123	103	1			63
*08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6966	2	53	9	Y	48	42	1			69

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	112	1	1666	2	Y	54	37	1			39
							59	9									
04	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	234	1	1491	2	Y	50	55	1			34
							55	9									
05	3000	N	1930	-0-	-1070	710	1863	2	67	9	Y	61	54	1			41
06	2847	N	2137	-0-	-710	-0-	2093	2	44	9	Y	40	37	1			44
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2339	2	120	9	Y	109	91	1			62
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2329	2	46	9	Y	42	37	1			67

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	870	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	870	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	930	1	4439	2	N	-0-					-0-
*06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	810	1	4026	2	N	-0-					-0-
*07	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	120	1	3459	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	421	1	674	2	Y	-0-					36
04	600 N	1087	-0-	487	487	432	1	655	2	Y	-0-					36
05	1686 N	1199	-0-	-487	-0-	450	1	749	2	Y	-0-					36
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	422	1	641	2	Y	4					40
						4	9									
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	413	1	695	2	Y	2					42
						2	9									
08	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	369	1	683	2	Y	-0-					42

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	2	1	2807	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
06	2790	N	371	-0-	-2419	-0-	369	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	3100	N	4068	-0-	968	968	3	1	4035	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
*08	3100	N	2729	-0-	-371	597	2	1	2709	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	33 429	1 9	6788	2	Y	390	418	1			102
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	30 424	1 9	6669	2	Y	385	382	1			105
05	7595	X	6955	-0-	-640	-0-	33 292	1 9	6630	2	Y	265	285	1			85
06	7260	X	6777	-0-	-483	-0-	21 268	1 9	6488	2	Y	244	258	1			71
07	7347	X	7182	-0-	-165	-0-	27 305	1 9	6850	2	Y	277	278	1			70
08	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	24 251	1 9	6461	2	Y	228	233	1			65

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	10 131	1 9	4544	2	Y	119	123	1			31
04	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	8 120	1 9	4154	2	Y	109	110	1			30
05	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	9 85	1 9	4012	2	Y	77	82	1			25
06	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	6 78	1 9	3949	2	Y	71	75	1			21
07	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	8 88	1 9	4120	2	Y	80	81	1			20
08	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	7 74	1 9	3958	2	Y	67	68	1			19

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1740	-0-		-58	-0-	6	1	1661	2	Y	66	66	1			17
								73	9									
04	1620	N	1324	-0-		-296	-0-	4	1	1264	2	Y	51	54	1			14
								56	9									
05	1364	N	966	-0-		-398	-0-	4	1	931	2	Y	28	33	1			9
								31	9									
06	1410	N	1362	-0-		-48	-0-	3	1	1317	2	Y	38	36	1			11
								42	9									
07	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	6	1	1833	2	Y	57	54	1			14
								63	9									
*08	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	4	1	1569	2	Y	43	45	1			12
								47	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

03	9319	X	9319	-0-		-0-	-0-	32	1	8873	2	Y	376	375	1			98
								414	9									
04	8429	X	8429	-0-		-0-	-0-	27	1	8026	2	Y	342	347	1			93
								376	9									
05	7099	X	5505	-0-		-1594	-0-	21	1	5295	2	Y	172	210	1			55
								189	9									
06	8706	X	8706	-0-		-0-	-0-	23	1	8399	2	Y	258	238	1			75
								284	9									
07	8928	X	8110	-0-		-818	-0-	25	1	7801	2	Y	258	268	1			65
								284	9									
08	8928	X	6853	-0-		-2075	-0-	20	1	6624	2	Y	190	201	1			54
								209	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

03	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	1	1	159	2	Y	11	65	1			74
							12	9									
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	42	1			32
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	113	1	2595	2	Y	92	22	1			102
							101	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	Y	27	55	1			74
							30	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	5	42	1			37
							6	9									
08	1767	N	572	-0-	-1195	-0-	2	1	551	2	Y	17					54
							19	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

03	4557	X	2539	-0-	-2018	-0-	11	1	2381	2	Y	134	122	1			254
							147	9									
04	4410	X	3065	-0-	-1345	-0-	10	1	2909	2	Y	133	145	1			242
							146	9									
05	3937	X	2951	-0-	-986	-0-	122	1	2651	2	Y	162	165	1			239
							178	9									
06	3240	X	2811	-0-	-429	-0-	12	1	2655	2	Y	131	129	1			241
							144	9									
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	13	1	3905	2	Y	135	138	1			238
							149	9									
08	3162	X	798	-0-	-2364	-0-	4	1	748	2	Y	42					280
							46	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

03	3100	N	2650	-0-	-450	5116	6	1	2564	2	Y	73	79	1			19
							80	9									
04	3000	N	2404	-0-	-596	4520	5	1	2325	2	Y	67	68	1			18
							74	9									
05	3100	N	2311	-0-	-789	3731	8	1	2227	2	Y	69	65	1			22
							76	9									
06	3000	N	2448	-0-	-552	3179	6	1	2365	2	Y	70	72	1			20
							77	9									
07	3100	N	2634	-0-	-466	2713	8	1	2537	2	Y	81	81	1			20
							89	9									
*08	3100	N	2491	-0-	-609	2104	7	1	2410	2	Y	67	68	1			19
							74	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

03	8432	X	3956	-0-	-4476	-0-	16	1	3733	2	Y	188	222	1			49
							207	9									
04	8160	X	3838	-0-	-4322	-0-	14	1	3623	2	Y	183	182	1			50
							201	9									
05	8432	X	3111	-0-	-5321	-0-	26	1	2852	2	Y	212	194	1			68
							233	9									
06	4350	X	2662	-0-	-1688	-0-	16	1	2442	2	Y	185	199	1			54
							204	9									
07	4495	X	231	-0-	-4264	-0-	2	1	210	2	Y	17	67	1			4
							19	9									
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	25	1	3383	2	Y	242	177	1			69
							266	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

03	65627	X	43307	-0-	-22320	-0-	57	1	42505	2	Y	677	741	1			177
							745	9									
04	63510	X	39923	-0-	-23587	-0-	49	1	39188	2	Y	624	631	1			170
							686	9									
05	61070	X	41856	-0-	-19214	-0-	79	1	41073	2	Y	640	605	1			205
							704	9									
06	39420	X	36598	-0-	-2822	-0-	47	1	35964	2	Y	534	584	1			155
							587	9									
07	40734	X	36307	-0-	-4427	-0-	55	1	35623	2	Y	572	583	1			144
							629	9									
08	40734	X	33689	-0-	-7045	-0-	48	1	33133	2	Y	462	474	1			132
							508	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1765	-0-	-529	-0-	1	1	1752	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	1	1	1946	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1	1	3832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	3240	X	386	-0-	-2854	-0-	385	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1	1	4049	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	1	1	2696	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	9827	-0-	-3069	-0-	103	1	9413	2	Y	283	290	1			74
							311	9									
04	12480	X	8035	-0-	-4445	-0-	97	1	7684	2	Y	231	242	1			63
							254	9									
05	11315	X	7257	-0-	-4058	-0-	140	1	6931	2	Y	169	178	1			54
							186	9									
06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	22	1	11106	2	Y	251	232	1			73
							276	9									
07	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	25	1	10551	2	Y	258	266	1			65
							284	9									
*08	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	24	1	11063	2	Y	235	233	1			67
							259	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2336	-0-	2336	24724	15	1	2121	2	N	182	195	1			47
							200	9									
04	27401	X	2677	-0-	-24724	-0-	14	1	2472	2	N	174	174	1			47
							191	9									
05	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	17	1	2081	2	N	138	141	1			44
							152	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	11	1	2604	2	N	120	129	1			35
							132	9									
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	2	N	137	137	1			35
							151	9									
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	2	N	121	121	1			35
							133	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	64	1	1359	3	Y	29	29	1			46
							32	9									
04	1890	X	1553	-0-	-337	-0-	35	1	1484	3	Y	31	21	1			56
							34	9									
05	1891	X	1101	-0-	-790	-0-	1070	3	31	9	Y	28	32	1			52
06	1530	X	729	-0-	-801	-0-	703	3	26	9	Y	24	26	1			50
07	1612	X	764	-0-	-848	-0-	735	3	29	9	Y	26	25	1			51
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					51

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

03	558	N	514	-0-	-44	-0-	85	1	428	3	Y	1					16
							1	9									
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	89	1	435	3	Y	-0-					16
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	37	1	181	3	Y	1					17
							1	9									
06	510	N	143	-0-	-367	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					17
07	527	N	39	-0-	-488	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	15	1	323	3	Y	-0-			13
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			13
05	155	N	384	-0-	229	-0-	384	3			Y	-0-			13
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			13
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

03	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	21	1			85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1			80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	387	-0-	-233	-0-	17	1	353	3	Y	15	15	1			41
							17	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	14	1	610	3	Y	15	10	1			46
							17	9									
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	460	3	15	9	Y	14	16	1			44
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12	13	1			43
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	648	3	14	9	Y	13	13	1			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	954	-0-	-658	-0-	41 32	1 9	881	3	Y	29	29	1			64
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	35 34	1 9	1493	3	Y	31	21	1			74
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1475	3	31	9	Y	28	32	1			70
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1378	3	26	9	Y	24	26	1			68
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1488	3	29	9	Y	26	25	1			69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	199	-0-	199	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	10	1			25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	16	1			23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	134	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	96	1			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	145	1			100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	118	1			91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	115	1			92
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	3	1	68	2	Y	15	15	1			46
							17	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	52	2	Y	15	11	1			50
							17	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	Y	14	16	1			48
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	82	2	13	9	Y	12	13	1			47
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	Y	13	13	1			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	11	1			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	17	1			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	15	15	1			58
							17	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	15	11	1			62
							17	9									
05	217	N	833	-0-	616	-0-	818	3	15	9	Y	14	16	1			60
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12	13	1			59
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	3	14	9	Y	13	13	1			59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	21	1			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1			39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	110	1	2330	3	Y	29	29	1			73
							32	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	Y	31	21	1			83
							34	9									
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1823	3	31	9	Y	28	32	1			79
06	2400	X	1747	-0-	-653	-0-	1721	3	26	9	Y	24	26	1			77
07	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	1826	3	29	9	Y	26	25	1			78
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					78

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	29	29	1			67
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	31	21	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1			72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	564	-0-	-335	-0-	22	1	477	3	Y	59	59	1			51
							65	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	61	42	1			70
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	55	63	1			62
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	48	52	1			58
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	79	3	56	9	Y	51	51	1			58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		51	-0-	51	132	2	1	49	3	Y	-0-					73
04	142	X	10	-0-	-132	-0-	10	3			Y	-0-					73
05	0	X	26	-0-	26	-0-	26	3			Y	-0-					73
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					73
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	29	29	1			47
							32	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	Y	31	21	1			57
							34	9									
05	1705	N	826	-0-	-879	-0-	795	3	31	9	Y	28	32	1			53
06	2940	X	401	-0-	-2539	-0-	375	3	26	9	Y	24	26	1			51
07	3038	X	548	-0-	-2490	-0-	519	3	29	9	Y	26	25	1			52
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					52

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

03	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	73	1	1557	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
04	2010	X	1663	-0-	-347	-0-	38	1	1602	3	Y	21	15	1			15
							23	9									
05	2077	X	1400	-0-	-677	-0-	1379	3	21	9	Y	19	22	1			12
06	2010	X	1367	-0-	-643	-0-	1348	3	19	9	Y	17	18	1			11
07	1767	X	1271	-0-	-496	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			11
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	3	Y	47	47	1			28
							52	9									
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1030	3	Y	49	34	1			43
							54	9									
05	1023	X	499	-0-	-524	-0-	451	3	48	9	Y	44	51	1			36
06	1230	X	736	-0-	-494	-0-	694	3	42	9	Y	38	42	1			32
07	1271	X	420	-0-	-851	-0-	375	3	45	9	Y	41	40	1			33
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					33

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	391	-0-	-1004	-0-	26	1	365	3	Y	-0-	20	1			12
04	990	N	342	-0-	-648	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					12
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	104	1	1563	3	Y	-0-					12
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	Y	-0-					12
07	3100	N	9233	-0-	6133	6133	684	1	8353	3	Y	178	88	1			102
							196	9									
*08	3100	N	21740	-0-	18640	24773	1374	1	19979	3	Y	352	416	1			38
							387	9									

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	385	-0-	385	1392	26	1	359	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	151	-0-	151	1543	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-					-0-
*08	1543	X	-0-	-0-	-1543	-0-					N	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4226	2	56	9	Y	51	95	1			28
04	4380	X	3606	-0-	-774	-0-	3606	2			Y	-0-					28
05	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	3480	2	53	9	Y	48	48	1			28
06	4140	X	3194	-0-	-946	-0-	3144	2	50	9	Y	45	46	1			27
07	4278	X	3073	-0-	-1205	-0-	3053	2	20	9	Y	18					45
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					45

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	12845	-0-	-1942	-0-	12678	2	167	9	Y	152	285	1			120
04	13140	X	10819	-0-	-2321	-0-	10819	2			Y	-0-					120
05	13578	X	10598	-0-	-2980	-0-	10441	2	157	9	Y	143	144	1			119
06	DLQ G-10		9581	-0-	9581	9581	9431	2	150	9	Y	136	138	1			117
*07	DLQ G-10		9221	-0-	9221	18802	9160	2	61	9	Y	55					172
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18802					Y	NO RPT					172

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	80	-0-	18	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	170	1	856	3	N	1					61
							1	9									
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	178	1	872	3	N	1					62
							1	9									
05	806	N	473	-0-	-333	-0-	80	1	392	3	N	1					63
							1	9									
06	990	N	279	-0-	-711	-0-	38	1	241	3	N	-0-					63
07	1085	N	73	-0-	-1012	-0-	11	1	62	3	N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	81	1	408	3	Y	1					18
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	Y	-0-					18
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	38	1	188	3	Y	1					19
							1	9									
06	480	N	138	-0-	-342	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					19
07	527	N	39	-0-	-488	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	386	-0-	-358	-0-	64	1	322	3	Y	-0-			6
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	66	1	324	3	Y	-0-			6
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	-0-			6
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			6
07	403	N	31	-0-	-372	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271	1	1361	3	Y	2					58
							2	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	285	1	1390	3	Y	1					59
							1	9									
05	961	N	747	-0-	-214	-0-	126	1	619	3	Y	2					61
							2	9									
06	1590	N	380	-0-	-1210	-0-	52	1	328	3	Y	-0-					61
07	1736	N	56	-0-	-1680	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	443	-0-	-332	-0-	73	1	369	3	Y	1					7
							1	9									
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	76	1	371	3	Y	-0-					7
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	34	1	166	3	Y	1					8
							1	9									
06	420	N	121	-0-	-299	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					8
07	465	N	31	-0-	-434	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	180	1	906	3	Y	1					28
							1	9									
04	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	188	1	916	3	Y	1					29
							1	9									
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	84	1	413	3	Y	1					30
							1	9									
06	1050	N	305	-0-	-745	-0-	41	1	264	3	Y	-0-					30
07	1147	N	96	-0-	-1051	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF. 14856 - 15046

03	4619	#	4324	-0-	-295	-0-	294	1	3956	3	N	67					141
							74	9									
04	4470		3990	-0-	-480	-0-	270	1	3716	3	N	4					145
							4	9									
05	4216	#	3690	-0-	-526	-0-	279	1	3399	3	N	11					156
							12	9									
06	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	314	1	4064	3	N	43	175	1			24
							47	9									
07	4309	#	4055	-0-	-254	-0-	303	1	3730	3	N	20					44
							22	9									
08	4309	#	3649	-0-	-660	-0-	263	1	3306	3	N	73					117
							80	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF. 14875 - 14958

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 14145 - 14473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	565	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	845	-0-	-1821	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1050	-0-	-1530	-0-	113	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	991	-0-	-1379	-0-	119	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	853	-0-	-1317	-0-	83	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	831	1	8946	2	Y	43	44	1			87
							47	9									
04	8520	X	4257	-0-	-4263	-0-	457	1	3767	2	Y	30	32	1			85
							33	9									
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1105	1	10110	2	Y	-0-	25	1			60
06	9510	X	5460	-0-	-4050	-0-	648	1	4777	2	Y	32	40	1			52
							35	9									
07	9827	X	9533	-0-	-294	-0-	933	1	8568	2	Y	29	26	1			55
							32	9									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					55

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	339	1	3653	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	383	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	423	1	3876	2	Y	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	483	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	461	1	4239	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	10707	-0-	-1848	-0-	10117	2	590	9	Y	536	544	1			617
04	10920	X	10533	-0-	-387	-0-	10123	2	410	9	Y	373	401	1			589
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11318	2	505	9	Y	459	305	1			743
06	10920	X	10440	-0-	-480	-0-	10005	2	435	9	Y	395	496	1			642
07	10881	X	9093	-0-	-1788	-0-	8702	2	391	9	Y	355	322	1			675
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					675

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	1185	1	12760	2	Y	89	91	1			221
							98	9									
04	12480	X	8181	-0-	-4299	-0-	876	1	7229	2	Y	69	74	1			216
							76	9									
05	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	1406	1	12859	2	Y	75	48	1			243
							83	9									
06	13590	X	13277	-0-	-313	-0-	1578	1	11630	2	Y	63	79	1			227
							69	9									
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1401	1	12860	2	Y	56	51	1			232
							62	9									
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					232

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7919	-0-	-637	-0-	540	1	7277	3	N	93					194
							102	9									
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	552	1	7599	3	N	37	170	1			61
							41	9									
05	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	605	1	7384	3	N	103					164
							113	9									
06	8130	X	7744	-0-	-386	-0-	547	1	7078	3	N	108	177	1			95
							119	9									
07	8463	X	8407	-0-	-56	-0-	630	1	7742	3	N	32					127
							35	9									
08	8463	X	8174	-0-	-289	-0-	595	1	7466	3	N	103	177	1			53
							113	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	985	1	13273	3	N	186	183	1			61
							205	9									
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	1057	1	14555	3	N	174					235
							191	9									
05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	1178	1	14368	3	N	121	181	1			175
							133	9									
06	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	1108	1	14329	3	N	252	182	1			245
							277	9									
07	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	1160	1	14254	3	N	180	177	1			248
							198	9									
*08	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	1152	1	14454	3	N	189	364	1			73
							208	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	545	1	7338	3	N	119	183	1			60
							131	9									
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7777	3	N	62					122
							68	9									
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	641	1	7815	3	N	107					229
							118	9									
06	8070	X	7999	-0-	-71	-0-	570	1	7377	3	N	47	181	1			95
							52	9									
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	624	1	7669	3	N	75					170
							83	9									
*08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	616	1	7734	3	N	75					245
							83	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	530	1	7143	3	N	158	185	1			63
							174	9									
04	7890	X	7343	-0-	-547	-0-	495	1	6818	3	N	27					90
							30	9									
05	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	586	1	7151	3	N	-0-					90
06	7650	X	6851	-0-	-799	-0-	488	1	6310	3	N	48					138
							53	9									
07	7843	X	7599	-0-	-244	-0-	565	1	6951	3	N	75					213
							83	9									
08	7843	X	7384	-0-	-459	-0-	543	1	6811	3	N	27					240
							30	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	17233	-0-		-2514	-0-	1175	1	15829	3	N	208	184	1			155
								229	9									
04	18750	X	17499	-0-		-1251	-0-	1176	1	16193	3	N	118	185	1			88
								130	9									
05	19375	X	17618	-0-		-1757	-0-	1320	1	16103	3	N	177					265
								195	9									
06	18750	X	16971	-0-		-1779	-0-	1204	1	15576	3	N	174	183	1			256
								191	9									
07	18073	X	16831	-0-		-1242	-0-	1258	1	15463	3	N	100	180	1			176
								110	9									
08	18073	X	15868	-0-		-2205	-0-	1155	1	14494	3	N	199	187	1			188
								219	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3576	-0-		476	476	233	1	3135	3	N	189	177	1			39
								208	9									
04	3000	N	3493	-0-		493	969	230	1	3173	3	N	82					121
								90	9									
05	3100	N	3506	-0-		406	1375	259	1	3160	3	N	79	181	1			19
								87	9									
06	4884	X	3509	-0-		-1375	-0-	239	1	3094	3	N	160					179
								176	9									
07	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-	269	1	3313	3	N	74	177	1			76
								81	9									
*08	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	257	1	3221	3	N	118					194
								130	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	17135	-0-		-1744	-0-	1172	1	15786	3	N	161	183	1			68
								177	9									
04	17760	X	15948	-0-		-1812	-0-	1071	1	14746	3	N	119					187
								131	9									
05	17825	X	15947	-0-		-1878	-0-	1201	1	14654	3	N	84	182	1			89
								92	9									
06	16920	X	16524	-0-		-396	-0-	1171	1	15151	3	N	184					273
								202	9									
07	17143	X	15859	-0-		-1284	-0-	1182	1	14526	3	N	137	180	1			230
								151	9									
08	17143	X	15695	-0-		-1448	-0-	1147	1	14399	3	N	135	182	1			183
								149	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	279	1	3756	3	N	64					191
								70	9									
04	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	284	1	3907	3	N	14	174	1			31
								15	9									
05	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	291	1	3546	3	N	37					68
								41	9									
06	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	283	1	3667	3	N	11					79
								12	9									
07	4340	X	3975	-0-		-365	-0-	299	1	3675	3	N	1					80
								1	9									
08	4340	X	3940	-0-		-400	-0-	289	1	3628	3	N	21					101
								23	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

03	4743 #	4671	-0-	-72	-0-	318	1	4290	3	N	57					125
						63	9									
04	4590 #	4507	-0-	-83	-0-	302	1	4155	3	N	45					170
						50	9									
05	4681 #	4550	-0-	-131	-0-	343	1	4181	3	N	24					194
						26	9									
06	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	322	1	4168	3	N	54	176	1			72
						59	9									
07	4681 #	4554	-0-	-127	-0-	341	1	4192	3	N	19					91
						21	9									
08	4681 #	4586	-0-	-95	-0-	331	1	4154	3	N	92					183
						101	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

03	3686 X	3686	-0-	-0-	B	-0-	313	1	3373	2	Y	-0-				-0-
04	7102 X	7102	-0-	-0-	B	-0-	768	1	6334	2	Y	-0-				-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	B	-0-	623	1	5693	2	Y	-0-				-0-
06	3570 X	2738	-0-	-832	B	-0-	327	1	2411	2	Y	-0-				-0-
07	4433 X	2624	-0-	-1809	B	-0-	257	1	2367	2	Y	-0-				-0-
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021 - WELL PLIGGED 6/25/2021

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS //CONT.// 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6-23-2021

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	277	131	2			Y	-0-					-0-
06	374 N	97	-0-	-277	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					5
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	3	Y	-0-					5
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	572	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					5
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	139	1	491	3	Y	-0-					5
08	744	N	539	-0-	-205	-0-	118	1	421	3	Y	-0-					5

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	128	1	536	3	Y	-0-					5
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	Y	-0-					5
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	58	1	211	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	163	1	724	3	Y	1					5
							1	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	138	1	488	3	Y	-0-					5
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	189	1	675	3	Y	-0-					5

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	Y	-0-					12
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	310	2	Y	1					13
							1	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	95	1	299	2	Y	1					14
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	119	1	310	2	Y	-0-					14
*07	434	N	355	-0-	-79	-0-	119	1	234	2	Y	2					16
							2	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					16

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	467	2	Y	3					7
							3	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	150	1	488	2	Y	-0-					7
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	1					8
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	489	2	Y	-0-					8
*07	651	N	560	-0-	-91	-0-	187	1	370	2	Y	3					11
							3	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	488	2	Y	3					7
							3	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	157	1	510	2	Y	-0-					7
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	157	1	493	2	Y	1					8
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	196	1	512	2	Y	-0-					8
*07	682	N	586	-0-	-96	-0-	196	1	387	2	Y	3					11
							3	9									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	6					15
							7	9									
04	DLQ G-10		435	-0-	435	435	102	1	333	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		427	-0-	427	862	102	1	322	2	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	1324	128	1	334	2	Y	-0-					18
*07	DLQ G-10		382	-0-	382	1706	128	1	253	2	Y	1					19
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT					19

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	292	2	Y	1					13
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	Y	-0-					13
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	Y	2					15
							2	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	118	1	307	2	Y	2					17
							2	9									
*07	403	N	350	-0-	-53	-0-	118	1	232	2	Y	-0-					17
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	80	1	503	2	Y	1					14
							1	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	2	Y	-0-					14
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	3					17
							3	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	202	1	527	2	Y	2					19
							2	9									
*07	620	N	601	-0-	-19	-0-	202	1	399	2	Y	-0-					19
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					19

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	424	2	Y	6					15
							7	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	136	1	443	2	Y	-0-					15
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	Y	3					18
							3	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	170	1	444	2	Y	-0-					18
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	164	1	324	2	Y	2					20
							2	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	159	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	159	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	198	1	517	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	593	-0-	-27	-0-	198	1	391	2	Y	4					4
							4	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	2	Y	-0-					13
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	127	1	413	2	Y	1					14
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	127	1	399	2	Y	1					15
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	159	1	414	2	Y	1					16
							1	9									
*07	558	N	475	-0-	-83	-0-	159	1	313	2	Y	3					19
							3	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	Y	-0-					2
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	104	1	337	2	Y	-0-					2
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	104	1	326	2	Y	1					3
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	130	1	338	2	Y	1					4
							1	9									
*07	465	N	385	-0-	-80	-0-	129	1	256	2	Y	-0-					4
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	Y	-0-					12
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	454	2	Y	1					13
							1	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	140	1	439	2	Y	1					14
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	174	1	455	2	Y	1					15
							1	9									
*07	620	N	521	-0-	-99	-0-	174	1	344	2	Y	3					18
							3	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					18

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	6					15
							7	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	1					16
							1	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	4					20
							4	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	213	1	555	2	Y	-0-					20
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	213	1	420	2	Y	3					23
							3	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	3					7
							3	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	-0-					7
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	2					9
							2	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	213	1	555	2	Y	-0-					9
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	213	1	420	2	Y	3					12
							3	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	214	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	161	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	94	1	359	3	Y	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	152	1	547	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	162	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	190	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	146	1	585	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	159	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	161	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	146	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	147	1	516	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	108	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	96	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	105	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	90	1	314	3	Y	-0-					31
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	361	3	Y	-0-					31
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	93	1	341	3	Y	-0-					31
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	88	1	358	3	Y	-0-					31
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	347	3	Y	-0-					31
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-					31

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	72	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	71	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	59	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	64	1	224	3	Y	-0-					-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	307	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	70	1	394	3	N	-0-					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	67	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	122	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	83	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	70	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	87	1	428	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S.ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	5					17
							6	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	247	3	Y	15					32
							17	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	110	1	430	3	Y	5	33	1			4
							6	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	Y	3					7
							3	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	394	3	Y	10					17
							11	9									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	454	3	Y	2					19
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-					3
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	79	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	81	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	102	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	91	1	475	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	314	3	Y	4					15
							4	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	363	3	Y	14					29
							15	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	5	30	1			4
							6	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	Y	9					15
							10	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	2					17
							2	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	267	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	208	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	183	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	154	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	161	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	162	1	930	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	108	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	88	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	77	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	119	1	402	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	164	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	140	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	90	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	61	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	68	1	236	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	200	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	192	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	196	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	156	1	572	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	217	1	753	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	131	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	126	1	439	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	130	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	126	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	121	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	97	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	75	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	94	1	321	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	83	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	85	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	82	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	66	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	57	1	305	3	Y	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	129	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	102	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	114	1	399	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	212	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	204	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	209	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	169	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	46	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	194	1	692	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	71	-0-	-394	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	103	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	98	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	138	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	161	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	123	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	152	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	168	1	611	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		260	-0-	260	454	260	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-	3	7			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
*08	643	N	189	-0-	-454	-0-	41	1	148	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	20	3	1	9	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	21	1	85	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	118	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	133	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	130	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	107	1	390	3	Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	99	1	340	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	226	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	208	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	221	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	202	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	173	1	640	3	Y	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	220	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	104	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	393	3	Y	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	100	1	471	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	91	1	466	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	133	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	213	1	863	3	N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	221	1	990	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT HUNTER. LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	208	-0-	-474	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	127	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	122	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	145	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	158	1	960	3	Y	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	232	1	1303	3	Y	-0-					-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	157	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	122	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	155	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	271	1	1596	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	58	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	81	1	469	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	287	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	305	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	253	1	1119	3	Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	317	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	329	1	1172	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

03	341	N	199	-0-	-142	-0-	48	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	43	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	18	1	79	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	77	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	29	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	210	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	126	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	138	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	143	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	562	-0-	-368	-0-	83	1	479	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	171	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	75	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	54	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	62	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	75	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	56	1	172	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	72	1	261	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	65	1	262	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	79	1	350	3	N	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	67	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	63	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	59	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	42	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	96	1	273	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	97	1	266	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	94	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	71	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	90	1	354	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	199	1	1797	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	277	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	392	1	1757	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	35	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	137	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	121	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	242	1	980	3	Y	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	172	1	767	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	50	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	51	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	49	1	174	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	187	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	158	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	224	1	793	3	Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	208	1	741	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	81	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	42	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	90	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	67	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	63	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	111	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	109	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	112	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	124	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	46	1	187	3	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	47	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	65	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	228	-0-	-361	-0-	45	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

03	1054	X	875	-0-	-179	-0-	168	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	166	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	181	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	139	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	147	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	151	1	537	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	66	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	77	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	77	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	421	-0-	-199	-0-	58	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	62	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	44	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

03	2604	X	675	-0-	-1929	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	123	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	118	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	85	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	104	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	102	1	361	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	105	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	98	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	84	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	94	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	102	1	362	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	74	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	86	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	82	1	290	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	107	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	126	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	93	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	97	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	113	1	403	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		495	-0-	495	495	63	1	432	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		231	-0-	231	726	46	1	185	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	727	1	3			N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	56	1	226	3	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	184	1	1251	3	Y	-0-					3
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	173	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	186	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	265	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	236	1	1233	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	284	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	801	-0-	-579	-0-	135	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	146	1	933	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	96	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	156	1	896	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	20	1	81	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	21	1	96	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	38	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		83	-0-	83	121	15	1	68	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	14					14
							15	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	14	1			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	251	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	252	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	227	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	203	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	209	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	171	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	181	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	184	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	129	1	481	3	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	155	1	541	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	195	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	167	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	151	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	133	1	485	3	Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	145	1	496	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	211	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	212	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	182	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	159	1	654	3	Y	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	213	1	819	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	48	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	113	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	111	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	107	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	92	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	98	1	419	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	306	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	307	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	308	1	879	3	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	280	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	235	1	829	3	Y	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	304	1	1020	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	120	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	145	1	515	3	Y	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	210	1	748	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	286	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	187	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	170	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	129	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	142	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	147	1	845	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	179	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	804	-0-	-126	-0-	135	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	124	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	100	1	576	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	84	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	108	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	108	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	107	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	146	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	118	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	116	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	497	-0-	-223	-0-	92	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	125	1	444	3	Y	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	126	1	450	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	171	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	168	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	118	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	129	1	420	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1153	-0-	-273	-0-	222	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	215	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	211	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	908	-0-	-202	-0-	167	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	872	-0-	-275	-0-	192	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	887	-0-	-105	-0-	194	1	693	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	198	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	158	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	217	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	182	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	214	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	188	1	669	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	305	1	792	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	275	1	692	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	206	1	652	3	N	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	198	1	705	3	N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	218	1	734	3	N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	153	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	121	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	97	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	503	-0-	-210	-0-	111	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	340	-0-	-218	-0-	75	1	265	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	117	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	512	-0-	-268	-0-	100	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	107	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	90	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	109	1	386	3	Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	114	1	406	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	77	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	92	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	95	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	112	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	106	1	379	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	126	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	105	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	131	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	128	1	457	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	136	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	165	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	125	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	168	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	158	1	561	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	221	1	927	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	208	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	225	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	211	1	933	3	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	261	1	926	3	Y	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	248	1	882	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	426	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	457	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	344	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	302	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	84	1	306	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	112	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	112	1	448	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	160	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	228	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	191	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	228	1	808	3	Y	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	248	1	883	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	46	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	64	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	160	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	150	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	169	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	134	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	153	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	157	1	558	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	299	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	302	1	1247	3	Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	393	1	1438	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	286	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	365	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	329	1	1170	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	60	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	51	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	61	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	63	1	225	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	225	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	229	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	239	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	194	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	228	1	814	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	223	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	854	-0-	-316	-0-	166	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	217	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	168	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	204	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	190	1	677	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	111	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	105	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	70	1	253	3	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	87	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	228	3	Y	-0-					4
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-					4
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	3	Y	-0-					4
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	Y	-0-					4
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	Y	-0-					4
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	Y	-0-					4

VT JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	210	1	540	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	216	1	538	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	233	1	662	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	201	1	627	3	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	173	1	608	3	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	220	1	733	3	N	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	146	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	90	1	364	3	Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	132	1	501	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	111	1	299	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	84	1	277	3	N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	67	1	250	3	N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	80	1	285	3	N	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	238	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	229	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	215	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	177	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	145	1	577	3	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	195	1	731	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	143	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	141	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	145	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	123	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	77	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	102	1	350	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	178	1	466	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	179	1	455	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	194	1	571	3	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	236	1	767	3	N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	229	1	841	3	N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	256	1	888	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	170	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	138	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	125	1	437	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	151	1	449	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	144	1	413	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	105	1	453	3	N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	132	1	529	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	198	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	191	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	188	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	168	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	119	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	136	1	471	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	115	1	340	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	89	1	256	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	3	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	74	1	271	3	N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	59	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	144	1	572	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	297	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	180	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	151	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	128	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	102	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	132	1	451	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

03		14B2 EXT	71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	75	-0-	75	146	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1337	-0-	1337	1483	134	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	801	-0-	801	2284	102	1	699	3	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	539	-0-	539	2823	107	1	432	3	Y	-0-					-0-
*08	2881	X	58	-0-	-2823	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	149	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	148	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	155	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	116	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	139	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	134	1	478	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

03		14B2 EXT	157	-0-	157	157	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	184	-0-	184	341	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	789	-0-	789	1130	79	1	710	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	662	-0-	662	1792	85	1	577	3	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	675	-0-	675	2467	134	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	2523	X	56	-0-	-2467	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1					4
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					4
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	25	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	187	1	475	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	422	3	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	479	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	147	1	460	3	N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	116	1	410	3	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	123	1	412	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					5
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	136	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	158	1	638	3	Y	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	219	1	980	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	250	1	654	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	244	1	617	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	259	1	756	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	215	1	688	3	N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	186	1	674	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	228	1	781	3	N	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	53	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	48	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	89	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	525	3	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	569	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		292	-0-	292	518	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		322	-0-	322	840	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		90	-0-	90	930	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	X	104	-0-	-930	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	137	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	165	1	669	3	Y	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	147	1	660	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	212	1	749	3	Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	247	1	1677	3	Y	-0-					4
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	229	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	258	1	1491	3	Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	344	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	271	1	1422	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					9
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	3	Y	-0-					9
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	179	1	1219	3	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	247	1	999	3	Y	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	232	1	1040	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	3	Y	-0-					2
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	77	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	126	1	546	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	113	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					9
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					9
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	138	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	195	1	792	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	189	1	848	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	9	1	136	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	63	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	90	1	405	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		133	-0-	133	133	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	184	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	248	23	1	41	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	267	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	273	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	277	X	4	-0-	-273	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	261	1	1599	3	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	188	1	972	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	143	1	901	3	Y	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	66	1	223	3	N	2					10
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	N	10					20
							11	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	255	3	N	2	20	1			2
							2	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	69	1	302	3	N	2					4
							2	9									
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	52	1	274	3	N	6					10
							7	9									
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	39	1	186	3	N	2					12
							2	9									

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	85	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	146	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	248	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	245	1	1095	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	99	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	93	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	86	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	572	-0-	-141	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		168	-0-	168	290	27	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		160	-0-	160	450	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	609	X	159	-0-	-450	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	4					9
							4	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					9
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	52	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	83	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	76	1	340	3	Y	-0-					-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	170	-0-	-3364	-0-	159	3	11	9	Y	10	64	1			16
04	3540	X	192	-0-	-3348	-0-	192	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	3658	X	1556	-0-	-2102	-0-	50	1	1462	3	Y	40	20	1			20
							44	9									
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	214	1	5957	3	Y	175	150	1			45
							193	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	356	1	2862	3	Y	188	156	1			77
							207	9									
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	342	1	1750	3	Y	88	150	1			15
							97	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4779	3	144	9	Y	131	139	1			38
04	5010	X	4652	-0-	-358	-0-	4545	3	107	9	Y	97	121	1			14
05	4867	X	4769	-0-	-98	-0-	154	1	4496	3	Y	108	60	1			62
							119	9									
06	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	157	1	4384	3	Y	88	114	1			36
							97	9									
07	4929	X	4838	-0-	-91	-0-	523	1	4201	3	Y	104	94	1			46
							114	9									
*08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	812	1	4153	3	Y	84	117	1			13
							92	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3112	3	184	9	Y	167	171	1			47
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3108	3	194	9	Y	176	200	1			23
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	2908	3	Y	220	120	1			123
							242	9									
06	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	103	1	2881	3	Y	173	227	1			69
							190	9									
07	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	344	1	2761	3	Y	194	177	1			86
							213	9									
08	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	527	1	2693	3	Y	121	188	1			19
							133	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	54	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	45	1	203	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	57	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

03	17338	X	17338	-0-	-0-	B	-0-	995	1	16343	2	Y	-0-				-0-
04	17592	X	17592	-0-	-0-	B	-0-	965	1	16627	2	Y	-0-				-0-
05	18067	X	18067	-0-	-0-	B	-0-	932	1	17135	2	Y	-0-				-0-
06	20836	X	20836	-0-	-0-	B	-0-	999	1	19837	2	Y	-0-				-0-
07	20953	X	20953	-0-	-0-	B	-0-	996	1	19957	2	Y	-0-				-0-
*08	21111	X	21111	-0-	-0-	B	-0-	1061	1	20050	2	Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

03	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	263	1	3962	2	Y	3	2	1		1
								3	9								
04	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	250	1	4009	2	Y	63	52	1		12
								69	9								
05	3472	X	3454	-0-	-18	B	-0-	190	1	3207	2	Y	52	32	1		32
								57	9								
06	4080	X	3003	-0-	-1077	B	-0-	155	1	2798	2	Y	45	56	1		21
								50	9								
07	4464	X	2110	-0-	-2354	B	-0-	108	1	1967	2	Y	32	42	1		11
								35	9								
08	4464	X	2441	-0-	-2023	B	-0-	131	1	2266	2	Y	40	20	1		31
								44	9								

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

03	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

03	3286	X	3165	-0-	-121	B	-0-	197	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3130	-0-	-50	B	-0-	184	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2965	-0-	-197	B	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220	B	-0-	149	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2960	-0-	-264	B	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2937	-0-	-287	B	-0-	161	1	2776	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

03	6262	X	5732	-0-	-530	B	-0-	370	1	5350	2	Y	11	6	1			11
								12	9									
04	6060	X	5511	-0-	-549	B	-0-	231	1	5271	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
05	6076	X	5387	-0-	-689	B	-0-	276	1	5101	2	Y	9	10	1			9
								10	9									
06	5760	X	5101	-0-	-659	B	-0-	320	1	4772	2	Y	8	14	1			3
								9	9									
07	5859	X	5260	-0-	-599	B	-0-	356	1	4893	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
08	5735	X	5170	-0-	-565	B	-0-	295	1	4862	2	Y	12	12	1			7
								13	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32581	X	23267	-0-	-9314 B	-0-	1424	1	21439	2	Y	367	376	1			93
							404	9									
04	28260	X	24756	-0-	-3504 B	-0-	1436	1	22999	2	Y	292	331	1			54
							321	9									
05	27652	X	22634	-0-	-5018 B	-0-	1247	1	21083	2	Y	276	161	1			169
							304	9									
06	25200	X	24311	-0-	-889 B	-0-	1257	1	22732	2	Y	293	326	1			136
							322	9									
07	25575	X	24832	-0-	-743 B	-0-	1270	1	23231	2	Y	301	333	1			104
							331	9									
08	25575	X	23448	-0-	-2127 B	-0-	1266	1	21871	2	Y	283	167	1			220
							311	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10787	-0-	-683 B	-0-	54	1	10323	2	Y	373	117	1			365
							410	9									
04	10193	X	10193	-0-	-0- B	-0-	41	1	9820	2	Y	302	321	1			346
							332	9									
05	10047	X	10047	-0-	-0- B	-0-	43	1	9682	2	Y	293	332	1			307
							322	9									
06	9658	X	9658	-0-	-0- B	-0-	43	1	9296	2	Y	290	496	1			101
							319	9									
07	9951	X	9601	-0-	-350 B	-0-	42	1	9217	2	Y	311	193	1			219
							342	9									
08	9951	X	9380	-0-	-571 B	-0-	43	1	9031	2	Y	278	344	1			153
							306	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ABLEREADY, INC. 002987
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

03	14B DENY	30	-0-	30	40	30	5			N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
06	T. A.		25	-0-	25	25	25	25	1	Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-					33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					154
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					154

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021 - WELL PLUGGED 7/13/2021

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

03	DLQ G-10	4923	-0-	4923	7073	210	1	4672	2	Y	37					88
						41	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7073					Y	71	107	1			52
05	DLQ G-10	6408	-0-	6408	13481	310	1	6010	2	Y	80					132
						88	9									
06	DLQ G-10	7504	-0-	7504	20985	280	1	7206	2	Y	16					148
						18	9									
07	DLQ G-10	6904	-0-	6904	27889	300	1	6480	2	Y	113	134	1			127
						124	9									
08	4929 #	NO RPT	-0-	-4929	22960					Y	NO RPT					127

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

03	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2325	2	7	9	Y	6					6
04	2190 N	1807	-0-	-383 B	-0-	1800	2	7	9	Y	6					12
05	2232 N	2104	-0-	-128 B	-0-	2095	2	9	9	Y	8					20
06	2250 N	1925	-0-	-325 B	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27
07	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2344	2	8	9	Y	7	24	1			10
08	2108 N	1843	-0-	-265 B	-0-	1836	2	7	9	Y	6					16

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

03	2773 X	1608	-0-	-1165 B	-0-	1563	2	45	9	Y	41					94
04	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	1751	2	26	9	Y	24					118
05	2542 X	1307	-0-	-1235 B	-0-	1272	2	35	9	Y	32					150
06	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3825	2	34	9	Y	31					181
07	2201 X	486	-0-	-1715 B	-0-	458	2	28	9	Y	25	156	1			50
*08	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1828	2	39	9	Y	35					85

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33 B	-3020	432	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	372	-0-	372 B	-2648	372	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	414	-0-	11 B	-2637	414	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	429	-0-	9 B	-2628	429	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	436	-0-	64 B	-2564	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	728	-0-	325 B	-2239	728	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5008	-0-	-1068 B	-0-	4939	2	69	9	Y	63	67	1			19
04	5880	X	-0-	-0-	-5880 B	-0-					Y	57	56	1			20
05	6076	X	56	-0-	-6020 B	-0-	1	2	55	9	Y	50	56	1			14
06	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	6487	2	76	9	Y	69	66	1			17
07	5022	X	1789	-0-	-3233 B	-0-	1725	2	64	9	Y	58	55	1			20
08	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					Y	54	44	1			30

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	885	2	35	9	Y	32	34	1			10
04	1080	N	940	-0-	-140 B	-0-	908	2	32	9	Y	29	28	1			11
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1142	2	28	9	Y	25	28	1			8
06	900	N	721	-0-	-179 B	-0-	684	2	37	9	Y	34	33	1			9
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1116	2	32	9	Y	29	28	1			10
*08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1149	2	31	9	Y	28	22	1			16

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	182	2	3	9	Y	3					28
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	167	2	6	9	Y	5					33
05	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	151	2	11	9	Y	10					43
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	Y	2					45
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	198	2	8	9	Y	7					52
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	135	2	1	9	Y	1					53

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755		17892	-0-	-863	216	474 323	1 9	17095	2	N	294	185	1			133
04	16950	#	16544	-0-	-406	-0-	474 274	1 9	15796	2	N	249	184	1			198
05	18755		16001	-0-	-2754	-0-	496 279	1 9	15226	2	N	254	366	1			86
06	18150		16989	-0-	-1161	-0-	480 254	1 9	16255	2	N	231	182	1			135
07	18755		15089	-0-	-3666	-0-	463 255	1 9	14371	2	N	232	178	1			189
08	17887	#	14787	-0-	-3100	-0-	464 217	1 9	14106	2	N	197	360	1			26

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					106
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					106
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2300	3	359	9	Y	326	322	1			4
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2765	3	303	9	Y	275	279	1			-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3356	3	344	9	Y	313	296	1			17
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3338	3	265	9	Y	241	258	1			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	264	264	1			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	255	255	1			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8414	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5488	3	388	9	Y	353	346	1			7
05	6200	X	5201	-0-	-999	-0-	4819	3	382	9	Y	347	333	1			21
06	8550	X	5215	-0-	-3335	-0-	4793	3	422	9	Y	384	309	1			96
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	392	335	1			153
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	366	312	1			207

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	12570	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	13466	3	1604	9	Y	1458	1458	1			-0-
05	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	14452	3	1796	9	Y	1633	1565	1			68
06	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	14373	3	1624	9	Y	1476	1471	1			73
07	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	1522	1595	1			-0-
08	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	1404	1384	1			20

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	383	3	389	9	Y	354	352	1			2
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	298	300	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	340	326	1			14
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	354	290	1			78
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	362	205	1			235
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	307	226	1			316

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3871	3	272	9	Y	247	283	1			22
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4121	3	244	9	Y	222	131	1			113
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3743	3	462	9	Y	420	303	1			230
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3722	3	476	9	Y	433	181	1			482
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	236	146	1			572
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	109	207	1			474

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 #	137	-0-	-514	-0-	24	2	113	9	N	103	173	1			71
04	420 #	186	-0-	-234	-0-	83	2	103	9	N	94					165
05	279 #	142	-0-	-137	-0-	46	2	96	9	N	87	180	1			72
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	2	133	9	N	121					193
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	1	2	79	9	N	72	181	1			84
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	1	2	55	9	N	50					134

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			Y	-0-					17
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1117	2	53	9	Y	48					65
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	975	2	55	9	Y	50	98	1			17
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	955	2	43	9	Y	39					56
07	1209	N	930	-0-	-279	-0-	906	2	24	9	Y	22					78
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1003	2	6	9	Y	5					83

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-					25
04	1110	N	796	-0-	-314	-0-	755	2	41	9	Y	37					62
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	673	2	42	9	Y	38	85	1			15
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	442	2	22	9	Y	20					35
07	837	N	239	-0-	-598	-0-	232	2	7	9	Y	6					41
08	713	N	469	-0-	-244	-0-	467	2	2	9	Y	2					43

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	Y	9					34
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					56
05	2201	N	1490	-0-	-711	-0-	1476	2	14	9	Y	13					69
06	2220	N	1830	-0-	-390	-0-	1819	2	11	9	Y	10					79
07	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1390	2	7	9	Y	6					85
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1464	2	22	9	Y	20					105

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	257	-0-	-763	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	561	2	1	9	Y	1					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3					4
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2					6
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					8
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	2	1	9	Y	1					9
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3					12

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4651	-0-	-1673	-0-	4637	2	14	9	Y	13					145
04	6000	X	5158	-0-	-842	-0-	5135	2	23	9	Y	21					166
05	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5695	2	12	9	Y	11					177
06	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	4500	2	23	9	Y	21					198
07	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	4384	2	22	9	Y	20					218
08	5704	X	5106	-0-	-598	-0-	5082	2	24	9	Y	22					240

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

03	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	5347	2			Y	-0-					13
04	5700	X	5141	-0-	-559	-0-	5141	2			Y	-0-					13
05	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			Y	-0-					13
06	5160	X	4509	-0-	-651	-0-	4509	2			Y	-0-					13
07	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	4813	2			Y	-0-					13
08	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			Y	-0-					13

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					51
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					51
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					51
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-					51
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					51
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					23
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					23
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					23
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					23
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					23
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

03	2232	X	1693	-0-	-539	-0-	1693	2			Y	-0-					90
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			Y	-0-					90
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					90
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			Y	-0-					90
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-					90
08	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	1373	2			Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			Y	-0-					25
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			Y	-0-					25
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					25
06	1650	N	1436	-0-	-214	-0-	1436	2			Y	-0-					25
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			Y	-0-					25
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			Y	-0-					25

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

03	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	2423	2			Y	-0-					12
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	2644	2			Y	-0-					12
05	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			Y	-0-					12
06	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2470	2			Y	-0-					12
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					12
08	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	2072	2			Y	-0-					12

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

03	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	2586	-0-	-6993	-0-	2586	2			Y	-0-					172
04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	2479	2			Y	-0-					172
05	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	2627	2			Y	-0-					172
06	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	2383	2			Y	-0-					172
07	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			Y	-0-					172
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					172

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4759	2	30	9	Y	27					57
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18					75
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	Y	7					82
06	2430	X	1738	-0-	-692	-0-	1738	2			Y	-0-					82
07	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-					82
08	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			Y	-0-					82

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

03	11718	X	4115	-0-	-7603	-0-	4026	2	89	9	Y	81	186	1			104
04	4740	X	4033	-0-	-707	-0-	3939	2	94	9	Y	85					189
05	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4260	2	76	9	Y	69	186	1			72
06	4740	X	3945	-0-	-795	-0-	3871	2	74	9	Y	67					139
07	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4303	2	84	9	Y	76					215
08	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	3678	2	56	9	Y	51	188	1			78

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					194
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

03	86949	X	56061	-0-	-30888	-0-	54938	2	1123	9	N	1021	1113	1			225
04	55078	X	55078	-0-	-0-	-0-	53920	2	1158	9	N	1053	739	1			539
05	57625	X	57625	-0-	-0-	-0-	56502	2	1123	9	N	1021	1286	1			274
06	52564	X	52564	-0-	-0-	-0-	51815	2	749	9	N	681	740	1			215
07	53568	X	52217	-0-	-1351	-0-	51381	2	836	9	N	760	743	1			232
*08	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	53509	2	1027	9	N	934	932	1			234

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21706	-0-	21706	21706	21049	2	657	9	N	597	370	1			227
07	42342	X	20636	-0-	-21706	-0-	20087	2	549	9	N	499	559	1			167
*08	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	35893	2	860	9	N	782	744	1			205

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

03	3286	X	3061	-0-	-225	B	-0-	3061	2		Y	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	3027	2		Y	-0-					-0-
05	3100	X	3026	-0-	-74	B	-0-	3026	2		Y	-0-					-0-
06	2970	X	2654	-0-	-316	B	-0-	2654	2		Y	-0-					-0-
07	3131	X	2650	-0-	-481	B	-0-	2650	2		Y	-0-					-0-
08	3131	X	2434	-0-	-697	B	-0-	2434	2		Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	25					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2	2	8			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	13					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	67					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					127

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

03	1760	N	1760	-0-	-0-		-0-	159	1	1601	2	N	-0-				-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3		-0-	35	1	1492	2	N	-0-				-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-		-0-	103	1	1586	2	N	-0-				-0-
06	1710	N	1589	-0-	-121		-0-	152	1	1437	2	N	-0-				-0-
07	1581	N	1438	-0-	-143		-0-	101	1	1337	2	N	-0-				-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140		-0-	46	1	1488	2	N	-0-				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	100	1	1010	2	N	-0-					8
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	24	1	1029	2	N	-0-					8
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	N	-0-					8
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	102	1	965	2	N	-0-					8
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	2	N	-0-					8
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-					6
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	N	-0-					6
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					6
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					6
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	31	1	412	2	N	-0-					6
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

03	10757	X	10180	-0-	-577	-0-	918	1	9262	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		9157	-0-	9157	9157	208	1	8949	2	Y	-0-					25
05	17528	X	8371	-0-	-9157	-0-	511	1	7860	2	Y	-0-					25
06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	780	1	7370	2	Y	-0-					25
07	10757	X	9017	-0-	-1740	-0-	632	1	8385	2	Y	-0-					25
08	10168	X	9409	-0-	-759	-0-	280	1	9129	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			Y	-0-					13
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					13
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3307	2	63	9	Y	57					70
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					70
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					70
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3008	2	36	9	Y	33					103

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					4
04	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					4
05	372	X	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					4
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
07	310	X	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					4
08	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					4

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					26
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					26
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					26
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					26
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					26
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	Y	26					52

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	5					6
							6	9									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					6
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					6

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	N	-0-					15
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					15
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					15
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	2	N	-0-					15
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					15
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	345	1	4051	2	Y	-0-					36
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	327	1	3804	2	Y	1					37
							1	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	366	1	3141	2	Y	7					44
							8	9									
06	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	349	1	4119	2	Y	7					51
							8	9									
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	352	1	4109	2	Y	2					53
							2	9									
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	367	1	4171	2	Y	-0-					53

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	2	Y	37					50
							41	9									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	290	1	3381	2	Y	25					75
							28	9									
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	290	1	2490	2	Y	10					85
							11	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	290	1	3433	2	Y	17					102
							19	9									
07	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	288	1	3359	2	Y	13	90	1			25
							14	9									
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	271	1	3088	2	Y	18					43
							20	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	230	1	2699	2	Y	-0-					12
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	223	1	2602	2	Y	-0-					12
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1942	2	Y	5					17
							6	9									
06	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	178	1	2108	2	Y	3					20
							3	9									
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	198	1	2307	2	Y	1					21
							1	9									
08	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	190	1	2164	2	Y	-0-					21

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	160	1	1880	2	Y	-0-					14
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	Y	-0-					14
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	Y	-0-					14
06	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	120	1	1420	2	Y	22					36
							24	9									
07	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	157	1	1829	2	Y	-0-					36
08	2046	X	1962	-0-	-84	-0-	158	1	1804	2	Y	-0-					36

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					1
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	30	1	353	2	Y	1					3
							1	9									
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					3
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-					3

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-		-40	-0-	23	1	275	2	Y	3					7
								3	9									
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	23	1	271	2	Y	2					9
								2	9									
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1					10
								1	9									
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	24	1	285	2	Y	2					12
								2	9									
07	310	N	292	-0-		-18	-0-	23	1	269	2	Y	-0-	7	1			5
*08	307	N	307	-0-		-0-	-0-	25	1	280	2	Y	2					7
								2	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2794	-0-		-306	754	219	1	2575	2	Y	-0-					12
04	3372	X	2618	-0-		-754	-0-	207	1	2411	2	Y	-0-					12
05	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	245	1	2108	2	Y	5					17
								6	9									
06	2700	X	2630	-0-		-70	-0-	205	1	2421	2	Y	4					21
								4	9									
07	2790	X	2690	-0-		-100	-0-	212	1	2477	2	Y	1					22
								1	9									
08	2790	X	2578	-0-		-212	-0-	208	1	2370	2	Y	-0-					22

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6173	-0-		-2197	-0-	484	1	5689	2	Y	-0-					33
04	5803	X	5803	-0-		-0-	-0-	459	1	5343	2	Y	1					34
								1	9									
05	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	447	1	3843	2	Y	8					42
								9	9									
06	7410	X	6329	-0-		-1081	-0-	493	1	5825	2	Y	10					52
								11	9									
07	7657	X	6331	-0-		-1326	-0-	499	1	5829	2	Y	3					55
								3	9									
08	6169	X	6007	-0-		-162	-0-	485	1	5522	2	Y	-0-					55

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1801	-0-		-524	-0-	140	1	1641	2	Y	18					97
								20	9									
04	1610	X	1610	-0-		-0-	-0-	126	1	1472	2	Y	11					108
								12	9									
05	1752	X	1752	-0-		-0-	-0-	182	1	1563	2	Y	6					114
								7	9									
06	2610	X	2359	-0-		-251	-0-	183	1	2164	2	Y	11					125
								12	9									
*07	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	185	1	2162	2	Y	8	58	1			75
								9	9									
*08	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	150	1	1702	2	Y	10					85
								11	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					1
04	600	N	1197	-0-	597	597	95	1	1102	2	Y	-0-					1
05	1540	N	943	-0-	-597	-0-	98	1	845	2	Y	-0-					1
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	78	1	924	2	Y	14					15
							15	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	91	1	1065	2	Y	-0-					15
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	96	1	1094	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					20
04	600	N	1248	-0-	648	648	99	1	1149	2	Y	-0-					20
05	1434	N	786	-0-	-648	-0-	82	1	702	2	Y	2					22
							2	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	2	Y	2					24
							2	9									
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	103	1	1197	2	Y	-0-					24
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	107	1	1221	2	Y	-0-					24

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	57	1	672	2	N	-0-					46
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	2					48
							2	9									
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	78	1	666	2	N	-0-					48
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	2	N	-0-					48
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					48
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	58	1	665	2	N	-0-					48

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	630	1	1213	2	N	-0-					60
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	231	1	424	2	N	-0-					60
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					60
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					60
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

URE BENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			Y	-0-					7
04	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			Y	-0-					7
05	14446	X	10493	-0-	-3953	-0-	10493	2			Y	-0-					7
06	13980	X	10887	-0-	-3093	-0-	10887	2			Y	-0-					7
07	14446	X	9899	-0-	-4547	-0-	9805	2	94	9	Y	85					92
08	14291	X	10229	-0-	-4062	-0-	10229	2			Y	-0-					92

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

03	4991	X	3303	-0-	-1688	-0-	3303	2			Y	-0-					2
04	4830	X	2389	-0-	-2441	-0-	2389	2			Y	-0-					2
05	4464	X	1802	-0-	-2662	-0-	1802	2			Y	-0-					2
06	4320	X	781	-0-	-3539	-0-	781	2			Y	-0-					2
07	4464	X	465	-0-	-3999	-0-	462	2	3	9	Y	3					5
08	3317	X	449	-0-	-2868	-0-	449	2			Y	-0-					5

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					61
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					61
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1040	-0-	-2060	697	1040	2			Y	-0-					26
04	1351	N	654	-0-	-697	-0-	654	2			Y	-0-					26
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					26
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					26
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					19
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					19
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	457	1	10843	2	N	6					157
							7	9									
04	9360	X	8597	-0-	-763	-0-	530	1	8067	2	N	-0-					157
05	9672	X	9442	-0-	-230	-0-	585	1	8849	2	N	7					164
							8	9									
06	9360	X	8281	-0-	-1079	-0-	559	1	7716	2	N	5					169
							6	9									
07	9672	X	8779	-0-	-893	-0-	563	1	8216	2	N	-0-	158	1			11
08	9672	X	8035	-0-	-1637	-0-	543	1	7492	2	N	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					86
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					86
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					86
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					86
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	42341	2	295	9	Y	268	371	1			189
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39198	2	166	9	Y	151	186	1			154
05	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41049	2	184	9	Y	167					321
06	41250	X	37122	-0-	-4128	-0-	36749	2	373	9	Y	339	556	1			104
07	42625	X	38558	-0-	-4067	-0-	38241	2	317	9	Y	288	185	1			207
08	42625	X	38847	-0-	-3778	-0-	38751	2	96	9	Y	87	186	1			108

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	2			Y	-0-					96
04	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			Y	-0-					96
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			Y	-0-					96
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	2590	2			Y	-0-					96
07	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-					96
08	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	2			Y	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	16 3	1 9	180	3	Y	3	4	1			3
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	20 3	1 9	204	3	Y	3					6
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	14 2	1 9	324	3	Y	2	6	1			2
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	10 1	1 9	100	3	Y	1	2	1			1
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	230	3	Y	2	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	19 2	1 9	213	3	Y	2	3	1			2
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	381	3	Y	6					8
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	351	3	Y	3	8	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	509	3	Y	5	6	1			2
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	526	3	Y	6	6	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	18	1	207	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	5					8
							6	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

03	496	N	292	-0-	-204	-0-	24	1	265	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	730	3	Y	10					14
							11	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	5	15	1			4
							6	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					3
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	316	3	Y	3					4
							3	9									
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	205	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	64	1	405	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	55	1	433	3	Y	-0-					12
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	91	1	619	3	Y	13	21	1			4
							14	9									
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	8	1	380	3	Y	4					8
							4	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	271	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	190	1	2130	3	Y	27	28	1			30
							30	9									
04	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	210	1	2190	3	Y	31					61
							34	9									
05	2790	X	1048	-0-	-1742	-0-	43	1	997	3	Y	7	54	1			14
							8	9									
06	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	190	1	1998	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
07	2790	X	2010	-0-	-780	-0-	22	1	1963	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	37	1	235	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
04	300	X	251	-0-	-49	-0-	28	1	222	3	Y	1					10
							1	9									
05	465	X	135	-0-	-330	-0-	17	1	116	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	450	X	143	-0-	-307	-0-	3	1	139	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	X	289	-0-	-176	-0-	76	1	210	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	268	1	3008	3	Y	39	36	1			43
							43	9									
04	3780	X	1030	-0-	-2750	-0-	90	1	926	3	Y	13					56
							14	9									
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	150	1	3512	3	Y	26	64	1			18
							29	9									
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	315	1	3335	3	Y	31	38	1			11
							34	9									
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	36	1	3272	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	262	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	520	3	Y	7					11
							8	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	364	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	790	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
04	1050	N	404	-0-	-646	-0-	35	1	363	3	Y	5					15
							6	9									
05	1178	N	402	-0-	-776	-0-	16	1	383	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
06	840	N	522	-0-	-318	-0-	45	1	473	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					1
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	114	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	2					4
							2	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	139	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	89	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	2					3
							2	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	115	1	727	3	Y	11	18	1			23
							12	9									
04	1140	X	1021	-0-	-119	-0-	116	1	905	3	Y	-0-					23
05	930	X	716	-0-	-214	-0-	90	1	611	3	Y	14	30	1			7
							15	9									
06	900	X	460	-0-	-440	-0-	9	1	447	3	Y	4					11
							4	9									
07	868	X	191	-0-	-677	-0-	50	1	139	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	60	1	674	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	60	1	630	3	Y	9					19
							10	9									
05	1054	N	401	-0-	-653	-0-	16	1	382	3	Y	3	17	1			5
							3	9									
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	19	1	201	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	33	1	346	3	Y	5					12
							6	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	18	1	422	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	38	1	401	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	9					16
							10	9									
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	15	1	339	3	Y	3	14	1			5
							3	9									
06	510	N	305	-0-	-205	-0-	26	1	276	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	252	-0-	-492	-0-	20	1	229	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	24	1	255	3	Y	3					7
							3	9									
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	17	1	393	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	209	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	270	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	524	-0-	-344	-0-	43	1	474	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	38	1	395	3	Y	6					12
							7	9									
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	21	1	480	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	9	1	91	3	Y	1					2
							1	9									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	315	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1661	3	Y	2					9
							2	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	241	1	1639	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	653	3	Y	6					14
							7	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	85	1	237	3	Y	2	11	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	21	1	236	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	4					8
							4	9									
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	12	1	287	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	71	1	807	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
04	810	N	275	-0-	-535	-0-	24	1	247	3	Y	4					15
							4	9									
05	837	N	250	-0-	-587	-0-	10	1	238	3	Y	2	13	1			4
							2	9									
06	870	N	203	-0-	-667	-0-	17	1	184	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	68 9	1 9	763	3	Y	8	9	1			9
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	85 14	1 9	887	3	Y	13					22
05	806	N	228	-0-	-578	-0-	9 2	1 9	217	3	Y	2	18	1			6
06	810	N	303	-0-	-507	-0-	26 2	1 9	275	3	Y	2	6	1			2
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	329	3	Y	3	4	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

03	620	N	517	-0-	-103	-0-	41 7	1 9	469	3	N	6	10	1			7
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	626	3	N	9					16
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	640	3	N	5	16	1			5
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	38 3	1 9	401	3	N	3	6	1			2
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	314	3	N	3	4	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

03	3596	X	1598	-0-	-1998	-0-	211 21	1 9	1366	3	Y	19	45	1			49
04	3480	X	287	-0-	-3193	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					49
05	3596	X	226	-0-	-3370	-0-	28 4	1 9	194	3	Y	4	44	1			9
06	2940	X	190	-0-	-2750	-0-	4 2	1 9	184	3	Y	2					11
07	2387	X	111	-0-	-2276	-0-	29 1	1 9	81	3	Y	1	8	1			4
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	684	3	Y	9					10
							10	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	8	1			2
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	122	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	7	1	75	3	Y	1					3
							1	9									
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	130	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	52	1	582	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	46	1	474	3	Y	7					15
							8	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	25	1	579	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	50	1	522	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	94	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	152	3	Y	2	2	1			2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	233	3	Y	3					5
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	242	3	Y	2	5	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	248	3	Y	2	3	1			1
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	374	3	Y	4	4	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					4
06	810	N	569	-0-	-241	-0-	550	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	2			Y	-0-					4
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	7	1			4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1758	2	29	9	Y	26	26	1			12
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15	15	1			12
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					12
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1571	2	53	9	Y	48	48	1			12
07	1798	X	1381	-0-	-417	-0-	1381	2			Y	-0-					12
08	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	1727	2	18	9	Y	16	16	1			12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	187	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					1
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1594	2	26	9	Y	24	24	1			21
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1446	2	14	9	Y	13	13	1			21
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					21
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1360	2	45	9	Y	41	41	1			21
07	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	1196	2			Y	-0-					21
08	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	1496	2	15	9	Y	14	14	1			21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	12	1			87
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					87
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					87
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					4
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	620	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					4
08	1860	N	688	-0-	-1172	-0-	681	2	7	9	Y	6	6	1			4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2303	-0-	-642	-0-	2266	2	37	9	Y	34	34	1			27
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	2155	2	21	9	Y	19	19	1			27
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					27
06	2220	X	1933	-0-	-287	-0-	1870	2	63	9	Y	57	57	1			27
07	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					27
08	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	1977	2	21	9	Y	19	19	1			27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1632	2	26	9	Y	24	24	1			85
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			85
05	1178	N	736	-0-	-442	-0-	736	2			Y	-0-					85
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	1347	2	45	9	Y	41	41	1			85
07	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			Y	-0-					85
08	1705	X	1535	-0-	-170	-0-	1520	2	15	9	Y	14	14	1			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2566	2	42	9	Y	38	38	1			7
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2742	2	28	9	Y	25	25	1			7
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7
06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2441	2	81	9	Y	74	74	1			7
07	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			Y	-0-					7
08	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2731	2	29	9	Y	26	26	1			7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	541	-0-	-1784	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	2250	X	235	-0-	-2015	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2738	2	45	9	Y	41	41	1			190
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2569	2	25	9	Y	23	23	1			190
05	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-					190
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2729	2	91	9	Y	83	83	1			190
07	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			Y	-0-					190
08	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2265	2	24	9	Y	22	22	1			190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1441	2	24	9	Y	22	22	1			140
04	1770	N	1078	-0-	-692	-0-	1067	2	11	9	Y	10	10	1			140
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					140
06	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1187	2	40	9	Y	36	36	1			140
07	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			Y	-0-					140
08	1488	N	938	-0-	-550	-0-	928	2	10	9	Y	9	9	1			140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	Y	4	4	1			202
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					202
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					202
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	6	1			202
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					202
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	2	13	9	Y	12	12	1			130
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					130
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					130
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	2	13	9	Y	12	12	1			130
07	1488	N	556	-0-	-932	-0-	556	2			Y	-0-					130
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	Y	18	18	1			185
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1			185
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					185
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1037	2	35	9	Y	32	32	1			185
07	1240	X	911	-0-	-329	-0-	911	2			Y	-0-					185
08	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	Y	22	22	1			51
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	Y	13	13	1			51
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					51
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1343	2	45	9	Y	41	41	1			51
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	2			Y	-0-					51
08	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1314	2	14	9	Y	13	13	1			51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6	6	1			52
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					52
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					52
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8	8	1			52
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					52
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	12	1			160
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			160
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					160
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	526	2	18	9	Y	16	16	1			160
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			Y	-0-					160
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	10	1			160

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	Y	23					96
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14					110
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9					119
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					119
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					73
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					73
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					73
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					73
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1					85
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					86
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					87
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					88
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					45
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					45
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					27
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					99
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					99
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

03	9889	X	8398	-0-	-1491	-0-	8387	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	9060	X	8038	-0-	-1022	-0-	8027	2	11	9	Y	10	9	1			8
05	8990	X	7461	-0-	-1529	-0-	7451	2	10	9	Y	9	11	1			6
06	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	6754	2	15	9	Y	14	14	1			6
07	8525	X	6886	-0-	-1639	-0-	6871	2	15	9	Y	14	11	1			9
08	8401	X	6845	-0-	-1556	-0-	6827	2	18	9	Y	16	19	1			6

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

03	DLQ G-10		1534	-0-	1534	4246	69	1	1462	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		1519	-0-	1519	5765	68	1	1451	2	Y	-0-					1
05	2700	N	1529	-0-	-1171	4594	71	1	1456	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	1314	-0-	-1686	2908	60	1	1250	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3100	N	1442	-0-	-1658	1250	64	1	1372	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*08	2725	N	1475	-0-	-1250	-0-	64	1	1411	2	Y	-0-	2	1			2

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	N	-0-	1	1			27
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-	5	1			22
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	-0-	1	1			21
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	N	2	3	1			20
							2	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	N	1					21
							1	9									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	N	2	2	1			21
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

03	DLQ G-10		466	-0-	466	2967	423	2	43	9	Y	39	43	1			8
04	DLQ G-10		306	-0-	306	3273	262	2	44	9	Y	40	43	1			5
05	2700	N	155	-0-	-2545	728	116	2	39	9	Y	35	30	1			10
06	946	N	218	-0-	-728	-0-	215	2	3	9	Y	3	9	1			4
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	11	2	4	9	Y	4	5	1			3
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23	26	1			19
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22	20	1			21
05	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	1421	2	22	9	Y	20	25	1			16
06	1680	X	1269	-0-	-411	-0-	1258	2	11	9	Y	10	15	1			11
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1242	2	10	9	Y	9	8	1			12
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1171	2	12	9	Y	11	13	1			10

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

03	DLQ G-10		829	-0-	829	3757	767	2	62	9	Y	56	62	1			12
04	DLQ G-10		904	-0-	904	4661	840	2	64	9	Y	58	61	1			9
05	5662	X	1001	-0-	-4661	-0-	946	2	55	9	Y	50	43	1			16
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1413	2	4	9	Y	4	13	1			7
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	Y	5	7	1			5
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	2	7	9	Y	6	7	1			4

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

03	DLQ G-10		433	-0-	433	1299	430	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1658	356	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1864	N	206	-0-	-1658	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			2
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4	5	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

03	DLQ G-10		1682	-0-	1682	5622	1671	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	DLQ G-10		1903	-0-	1903	7525	1892	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	2700	N	2068	-0-	-632	6893	2058	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	3000	N	1932	-0-	-1068	5825	1929	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	3100	N	1558	-0-	-1542	4283	1555	2	3	9	Y	3	3	1			2
*08	3100	N	920	-0-	-2180	2103	916	2	4	9	Y	4	5	1			1

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	47	1	1004	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	44	1	951	2	Y	1					3
							1	9									
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	42	1	871	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	40	1	835	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	-0-	3	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17210	X	5235	-0-	-11975	-0-	235	1	4999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	180	1	3862	2	Y	-0-					1
05	5890	X	3577	-0-	-2313	-0-	166	1	3410	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	5700	X	3454	-0-	-2246	-0-	158	1	3295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	205	1	4384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	211	1	4623	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

03	461	N	169	-0-	-292	-0-	160	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	100	2	10	9	Y	9	9	1			5
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	113	2	9	9	Y	8	7	1			6
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	134	2	11	9	Y	10	12	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	56	1	1667	2	N	19	2	1			76
							21	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	N	8	2	1			82
							9	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	122	1	1607	2	N	13	1	1			94
							14	9									
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	68	1	1346	2	N	14	81	1			27
							15	9									
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	84	1	1428	2	N	13					40
							14	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	2	N	19	2	1			57
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	13					67
							14	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2425	2	N	22					89
							24	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	92	1	1892	2	N	14					103
							15	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	102	1	2117	2	N	13					116
							14	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	2	N	7					123
							8	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	69	1	1511	2	N	-0-	123	6			-0-

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	N	12	16	1			4
							13	9									
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	48	1	1041	2	N	1					5
							1	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	9	9	1			5
							10	9									
06	1170	N	900	-0-	-270	-0-	41	1	848	2	N	10	5	1			10
							11	9									
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	45	1	954	2	N	13	12	1			11
							14	9									
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	38	1	826	2	N	1	6	1			6
							1	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	886	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		591	-0-	591	1758	19	1	569	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
04	DLQ G-10		539	-0-	539	2297	18	1	520	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	2700	N	847	-0-	-1853	444	60	1	786	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1144	N	700	-0-	-444	-0-	33	1	663	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	2	Y	13	7	1			10
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	837	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	21					23
							23	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	8	2	1			29
							9	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	3					32
							3	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	7	1	1			38
							8	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

03	DLQ G-10		888	-0-	888	2585	877	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		725	-0-	725	3310	713	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	2700	N	970	-0-	-1730	1580	960	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2245	N	665	-0-	-1580	-0-	659	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

03	DLQ G-10		50	-0-	50	111	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	235	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	116	-0-	-235	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

03	DLQ G-10		80	-0-	80	93	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	136	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	8042	2937	2	53	9	Y	48	53	1			7
04	DLQ G-10		3015	-0-	3015	11057	2961	2	54	9	Y	49	52	1			4
05	14092	X	3035	-0-	-11057	-0-	2988	2	47	9	Y	43	37	1			10
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2868	2	30	9	Y	27	28	1			9
07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2608	2	41	9	Y	37	35	1			11
08	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	2954	2	47	9	Y	43	48	1			6

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5726	84	1	1827	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	DLQ G-10		2219	-0-	2219	7945	109	1	2104	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	2700	N	2126	-0-	-574	7371	100	1	2023	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	3000	N	1934	-0-	-1066	6305	91	1	1837	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	3100	N	1973	-0-	-1127	5178	97	1	1873	2	Y	3					6
							3	9									
*08	3100	N	2428	-0-	-672	4506	119	1	2303	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	Y	79	88	1			13
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8945	2	90	9	Y	82	87	1			8
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	8978	2	78	9	Y	71	62	1			17
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8473	2	84	9	Y	76	69	1			24
07	9331	X	7574	-0-	-1757	-0-	7461	2	113	9	Y	103	94	1			33
08	9331	X	8466	-0-	-865	-0-	8333	2	133	9	Y	121	133	1			21

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3362	-0-	3362	9540	107	1	3215	2	Y	36	31	1			16
							40	9									
04	DLQ G-10		3179	-0-	3179	12719	107	1	3030	2	Y	38	30	1			24
							42	9									
05	15978	X	3259	-0-	-12719	-0-	227	1	3002	2	Y	27	27	1			24
							30	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	142	1	2807	2	Y	31	35	1			20
							34	9									
07	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	180	1	3065	2	Y	39	23	1			36
							43	9									
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	219	1	2918	2	Y	2	7	1			31
							2	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	7334	71	1	2132	2	Y	11	5	1			19
							12	9									
04	DLQ G-10		3472	-0-	3472	10806	118	1	3347	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
05	13934	X	3128	-0-	-10806	-0-	220	1	2904	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
07	3596	X	3018	-0-	-578	-0-	168	1	2848	2	Y	2					18
							2	9									
08	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	195	1	2587	2	Y	30	24	1			24
							33	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

03	930	N	790	-0-	-140	-0-	25	1	763	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	25	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	N	1					2
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	N	2					4
							2	9									
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	59	1	785	2	N	3	2	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

03	DLQ G-10		4961	-0-	4961	14815	4933	2	28	9	Y	25	29	1			14
04	DLQ G-10		4682	-0-	4682	19497	4656	2	26	9	Y	24	22	1			16
05	24344	X	4847	-0-	-19497	-0-	4823	2	24	9	Y	22	28	1			10
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4431	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4419	2	30	9	Y	27	22	1			14
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4416	2	35	9	Y	32	38	1			8

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	5088	1813	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	DLQ G-10		2212	-0-	2212	7300	2186	2	26	9	Y	24	22	1			16
05	2700	N	2380	-0-	-320	6980	2356	2	24	9	Y	22	28	1			10
06	3000	N	1963	-0-	-1037	5943	1948	2	15	9	Y	14	19	1			5
07	3100	N	1809	-0-	-1291	4652	1795	2	14	9	Y	13	11	1			7
*08	3100	N	1711	-0-	-1389	3263	1694	2	17	9	Y	15	19	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5562	53	1	1588	2	Y	9	4	1			20
							10	9									
04	DLQ G-10		2022	-0-	2022	7584	69	1	1949	2	Y	4	14	1			10
							4	9									
05	2700	N	2049	-0-	-651	6933	144	1	1903	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
06	3000	N	2874	-0-	-126	6807	137	1	2720	2	Y	15	7	1			18
							17	9									
07	3100	N	3881	-0-	781	7588	216	1	3662	2	Y	3					21
							3	9									
*08	3100	N	5156	-0-	2056	9644	356	1	4739	2	Y	55	33	1			43
							61	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			2
07	T. A.		51	-0-	51	51	39	2	12	9	Y	11	9	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	13	15	1			2

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

03	DLQ G-10		579	-0-	579	1624	19	1	557	2	Y	3					10
							3	9									
04	DLQ G-10		524	-0-	524	2148	18	1	505	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	2691	N	543	-0-	-2148	-0-	38	1	504	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					3
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	35	1	466	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		270	-0-	270	709	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	945	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	230	-0-	-945	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		825	-0-	825	2449	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		826	-0-	826	3275	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	696	-0-	-2004	1271	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	2067	N	796	-0-	-1271	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3585	1165	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	4669	1077	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	2700	N	1153	-0-	-1547	3122	1146	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3000	N	1142	-0-	-1858	1264	1132	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1996	N	732	-0-	-1264	-0-	722	2	10	9	Y	9	7	1			3
08	1147	N	514	-0-	-633	-0-	503	2	11	9	Y	10	12	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	11860	-0-	-1656	-0-	11839	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	12300	X	11266	-0-	-1034	-0-	11246	2	20	9	Y	18	16	1			12
05	13857	X	11509	-0-	-2348	-0-	11491	2	18	9	Y	16	21	1			7
06	13410	X	10520	-0-	-2890	-0-	10491	2	29	9	Y	26	26	1			7
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10527	2	28	9	Y	25	20	1			12
*08	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10288	2	33	9	Y	30	34	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		204	-0-	204	596	19	1	184	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		179	-0-	179	775	17	1	160	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	941	N	166	-0-	-775	-0-	17	1	147	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	1					3
							1	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	80	1	1698	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	85	1	1834	2	Y	1					3
							1	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	2065	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2139	2	Y	-0-	1	1			1

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	166	1	4976	2	N	27	12	1			53
							30	9									
04	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	158	1	4468	2	N	9	8	1			54
							10	9									
05	5704	X	4526	-0-	-1178	-0-	318	1	4199	2	N	8	4	1			58
							9	9									
06	5520	X	5359	-0-	-161	-0-	257	1	5085	2	N	15	54	1			19
							17	9									
07	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	266	1	4510	2	N	6					25
							7	9									
*08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	383	1	5102	2	N	10	8	1			27
							11	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		58	-0-	58	185	5	1	51	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	DLQ G-10		59	-0-	59	244	5	1	52	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	6	1	57	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	1					5
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	6	7	1			4
04	DLQ G-10		8	-0-	8	21	2	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	29	N	8	-0-	-21	-0-	2	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	6	1			5
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	10	1			4

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	22	1	650	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
05	837	X	689	-0-	-148	-0-	48	1	634	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
06	810	X	634	-0-	-176	-0-	30	1	596	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9	5	1			17
							10	9									
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	Y	-0-	1	1			16

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	148	1	3149	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3677	2	Y	1					4
							1	9									
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	194	1	3984	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	198	1	4221	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	186	1	4077	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

03	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	4192	57	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	5329	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1165	-0-	-1535	3794	54	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1297	-0-	-1703	2091	59	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1247	-0-	-1853	238	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*08	1559	N	1321	-0-	-238	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

03	DLQ	G-10	2778	-0-	2778	8307	89	1	2674	2	Y	14	6	1			23
							15	9									
04	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	10877	88	1	2476	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
05	2700	N	2393	-0-	-307	10570	168	1	2222	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
06	3000	N	2649	-0-	-351	10219	127	1	2507	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	3100	N	3080	-0-	-20	10199	171	1	2907	2	Y	2					16
							2	9									
*08	3100	N	3564	-0-	464	10663	246	1	3276	2	Y	38	24	1			30
							42	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

03	DLQ	G-10	1613	-0-	1613	4558	148	1	1454	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
04	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	5963	131	1	1264	2	Y	9	6	1			18
							10	9									
05	2700	N	1341	-0-	-1359	4604	136	1	1191	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
06	3000	N	1431	-0-	-1569	3035	148	1	1283	2	Y	-0-					9
07	3100	N	1459	-0-	-1641	1394	153	1	1306	2	Y	-0-	8	1			1
*08	2869	N	1475	-0-	-1394	-0-	159	1	1316	2	Y	-0-					1

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	1	2	1			9
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	1					10
							1	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	25	1	334	2	N	1					11
							1	9									
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	12	1	228	2	N	1	1	1			11
							1	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	1					12
							1	9									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	1	3	1			10
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					15
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					15
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	12					27
							13	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					27
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	137	1	2957	2	Y	1					5
							1	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3157	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	150	1	3283	2	Y	-0-	3	1			4

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

03	DLQ G-10	12	-0-	12	35	12	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	43	8	2				Y	-0-					-0-
05	47 N	4	-0-	-43	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

03	DLQ G-10	69	-0-	69	194	2	1	66	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	DLQ G-10	70	-0-	70	264	2	1	67	2	Y	1					2
						1	9									
05	337 N	73	-0-	-264	-0-	5	1	67	2	Y	1					3
						1	9									
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6034	101	1	2139	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1982	-0-	1982	8016	88	1	1894	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	2135	-0-	-565	7451	99	1	2036	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2188	-0-	-812	6639	100	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2289	-0-	-811	5828	102	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1655	-0-	-1445	4383	72	1	1583	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

03	3100	N	3267	-0-	167	167	146	1	3110	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	3000	N	3156	-0-	156	323	140	1	3015	2	Y	1					3
							1	9									
05	3100	N	3220	-0-	120	443	149	1	3063	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	3654	X	3211	-0-	-443	-0-	147	1	3063	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	145	1	3098	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	142	1	3109	2	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

03	DLQ G-10		32	-0-	32	68	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	91	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	17	-0-	-91	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	N	9	6	1			82
							10	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	9	5	1			86
							10	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	240	1	3175	2	N	5	3	1			88
							6	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	148	1	2934	2	N	5	11	1			82
							6	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	176	1	2988	2	N	6					88
							7	9									
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2901	2	N	13	6	1			95
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	126 47	1 9	3799	2	Y	43	37	1			21
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	127 50	1 9	3605	2	Y	45	36	1			30
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	263 35	1 9	3475	2	Y	32	31	1			31
06	3840	X	3339	-0-	-501	-0-	159 39	1 9	3141	2	Y	35	41	1			25
07	3968	X	3237	-0-	-731	-0-	178 42	1 9	3017	2	Y	38	24	1			39
08	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	237 2	1 9	3158	2	Y	2	6	1			35

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					66
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					66
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					66
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	N	-0-					66
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					66
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	N	-0-					66

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1310	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	1					3
							1	9									
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	60	1	1224	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	61	1	1280	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	58	1	1244	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	47	1	1040	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-	1	1			49
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	1					50
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					50
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	1	2	1			49
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	3					52
							3	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	16	59	1			9
							18	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					5
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-					5
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-					5
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	21	1	436	2	N	-0-					5
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	19	1	428	2	N	-0-					5

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

03	T. A.		336	-0-	336	950	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	1261	X	311	-0-	-950	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	3862	43	1	1294	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
04	DLQ G-10		1299	-0-	1299	5161	44	1	1238	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
05	2700	N	1542	-0-	-1158	4003	108	1	1420	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
06	3000	N	1210	-0-	-1790	2213	57	1	1140	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
07	3100	N	1346	-0-	-1754	459	74	1	1254	2	Y	16	10	1			15
							18	9									
*08	1737	N	1278	-0-	-459	-0-	89	1	1188	2	Y	1	3	1			13
							1	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	88	1	1876	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	86	1	1856	2	Y	1					3
							1	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	81	1	1689	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
07	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	83	1	1768	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	78	1	1711	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

03	T. A.		2481	-0-	2481	7015	85	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	9417	X	2402	-0-	-7015	-0-	95	1	2307	2	Y	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	151	1	2326	2	Y	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	105	1	2292	2	Y	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	198	1	2432	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	130	1	2341	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

03	DLQ G-10		2452	-0-	2452	7114	110	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2371	-0-	2371	9485	105	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1986	-0-	-714	8771	92	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1084	-0-	-1916	6855	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1129	-0-	-1971	4884	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2030	-0-	-1070	3814	88	1	1942	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7640	-0-	-1040	-0-	7589	2	51	9	Y	46	53	1			27
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7444	2	48	9	Y	44	41	1			30
05	8277	X	7193	-0-	-1084	-0-	7148	2	45	9	Y	41	51	1			20
06	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7098	2	48	9	Y	44	49	1			15
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7360	2	46	9	Y	42	34	1			23
*08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7521	2	54	9	Y	49	57	1			15

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	167	1	3549	2	N	390	455	1			214
							429	9									
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	177	1	3801	2	N	387	301	1			300
							426	9									
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	154	1	3150	2	N	292	405	1			187
							321	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	182	1	3796	2	N	307	287	1			207
							338	9									
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3930	2	N	376	301	1			282
							414	9									
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	178	1	3905	2	N	267	299	1			250
							294	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1802	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	2343	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	900	-0-	-1800	543	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	732	-0-	-543	-0-	34	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	68	1	2041	2	N	14	4	1			108
							15	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	N	4	3	1			109
							4	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	2	N	4	2	1			111
							4	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	2	N	6	7	1			110
							7	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1778	2	N	20					130
							22	9									
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	129	1	1712	2	N	4	5	1	8	6	121
							4	9									

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

03	DLQ G-10		73	-0-	73	216	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	288	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	71	-0-	-288	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

03	DLQ G-10		295	-0-	295	996	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		231	-0-	231	1227	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	1849	N	622	-0-	-1227	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 10608 - 10631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

03	T. A.		226	-0-	226	539	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	718	X	179	-0-	-539	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5424	1802	2	15	9	Y	14	17	1			8
04	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7195	1756	2	15	9	Y	14	13	1			9
05	2700	N	1809	-0-	-891	6304	1795	2	14	9	Y	13	16	1			6
06	3000	N	1765	-0-	-1235	5069	1743	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	3100	N	1786	-0-	-1314	3755	1765	2	21	9	Y	19	15	1			10
*08	3100	N	1678	-0-	-1422	2333	1653	2	25	9	Y	23	26	1			7

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	N	22					87
							24	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	N	12					99
							13	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2178	2	N	8					107
							9	9									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	N	12					119
							13	9									
*07	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	80	1	1697	2	N	15					134
							17	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	N	-0-	15	6			119

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	406	1 6 9	8648	2	Y	5	7	1			2
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	365	1 1 9	7861	2	Y	1					3
05	7533	X	6746	-0-	-787	-0-	313	1 4 9	6429	2	Y	4	4	1			3
06	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	342	1 4 9	7123	2	Y	4	2	1			5
07	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	374	1 4 9	7992	2	Y	4	4	1			5
08	9052	X	7325	-0-	-1727	-0-	319	1	7006	2	Y	-0-	2	1			3

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

03	DLQ G-10	691	-0-	691	1550	144	1 2 9	545	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10	812	-0-	812	2362	179	1 1 9	632	2	Y	1	1	1			1
05	2700	N	751	-0-	-1949	413	167	1 2 9	582	2	Y	2	1	1			2
06	1180	N	767	-0-	-413	-0-	172	1 1 9	594	2	Y	1	1	1			2
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	135	1 1 9	421	2	Y	1	1	1			2
08	744	N	474	-0-	-270	-0-	112	1 1 9	361	2	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	82	108	1			19
							90	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	N	17					36
							19	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	N	66	73	1			29
							73	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	N	75	40	1			64
							83	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	88	85	1			67
							97	9									
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	813	2	N	13	43	1			37
							14	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	161	1	3424	2	N	37					75
							41	9									
04	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	153	1	3290	2	N	-0-					75
05	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	157	1	3230	2	N	5					80
							6	9									
06	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	151	1	3149	2	N	-0-					80
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	153	1	3270	2	N	7					87
							8	9									
08	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	149	1	3278	2	N	3					90
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	6718	2250	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	DLQ G-10		2254	-0-	2254	8972	2242	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	2700	N	2168	-0-	-532	8440	2157	2	11	9	Y	10	13	1			4
06	3000	N	2234	-0-	-766	7674	2213	2	21	9	Y	19	18	1			5
07	3100	N	1957	-0-	-1143	6531	1937	2	20	9	Y	18	14	1			9
*08	3100	N	2478	-0-	-622	5909	2455	2	23	9	Y	21	25	1			5

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	23	1	487	2	N	-0-					14
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	17	1	366	2	N	-0-					14
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	20	1	403	2	N	-0-					14
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	2	N	-0-					14
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-					14
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-					14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		763	-0-	763	2335	68	1	672	2	Y	21	22	1			19
							23	9									
04	DLQ G-10		757	-0-	757	3092	69	1	667	2	Y	19	14	1			24
							21	9									
05	2700	N	780	-0-	-1920	1172	77	1	673	2	Y	27	47	1			4
							30	9									
06	1914	N	742	-0-	-1172	-0-	76	1	662	2	Y	4					8
							4	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	933	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	56	1	465	2	Y	8	5	1			10
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

03	DLQ G-10		2080	-0-	2080	5544	93	1	1985	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		2034	-0-	2034	7578	90	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1909	-0-	-791	6787	89	1	1819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1922	-0-	-1078	5709	88	1	1833	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	1975	-0-	-1125	4584	88	1	1885	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3100	N	1970	-0-	-1130	3454	86	1	1884	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4509	2	Y	27	34	1			7
							30	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	210	1	4521	2	Y	4					11
							4	9									
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	213	1	4373	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	4440	X	4429	-0-	-11	-0-	202	1	4212	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	218	1	4645	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
*08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	215	1	4707	2	Y	2	8	1			9
							2	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

03	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	249	1	940	2	Y	219	196	1			136
							241	9									
04	2670	X	1009	-0-	-1661	-0-	211	1	746	2	Y	47	113	1			70
							52	9									
05	2759	X	1010	-0-	-1749	-0-	191	1	666	2	Y	139	67	1			142
							153	9									
06	1380	X	1170	-0-	-210	-0-	222	1	766	2	Y	165	134	1			173
							182	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	Y	226	159	1			240
							249	9									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	689	2	Y	267	385	1			122
							294	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

03	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	6140	2109	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	8083	1935	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	2700	N	2121	-0-	-579	7504	2114	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	3000	N	1468	-0-	-1532	5972	1466	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3100	N	774	-0-	-2326	3646	772	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	3100	N	1362	-0-	-1738	1908	1359	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	78	1	2354	2	N	19	5	1			60
							21	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	80	1	2260	2	N	33	4	1			89
							36	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	N	4	2	1			91
							4	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	120	1	2365	2	N	6	9	1			88
							7	9									
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	N	32					120
							35	9									
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	N	5	85	1			40
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

03	DLQ	G-10	503	-0-	503	1914	113	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	654	-0-	654	2568	139	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	757	-0-	-1943	625	165	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	776	-0-	-625	-0-	236	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	221	1	595	2	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	167	1	651	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	N	-0-					14
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	216	1	4657	2	N	-0-					14
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	226	1	4642	2	N	-0-					14
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	214	1	4462	2	N	-0-					14
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	214	1	4572	2	N	-0-					14
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	199	1	4366	2	N	-0-					14

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		316	-0-	316	576	315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		150	-0-	150	726	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2240	N	1514	-0-	-726	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

03	DLQ G-10		337	-0-	337	918	15	1	321	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		268	-0-	268	1186	13	1	254	2	Y	1					2
							1	9									
05	1648	N	462	-0-	-1186	-0-	22	1	439	2	Y	1					3
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	1					3
							1	9									
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	16	1	313	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	27	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	9	1			25

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	N	-0-					29
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-					29
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	1					30
							1	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	10					40
							11	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					40
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

03	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4107	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	4122	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4623	2	26	9	Y	24	30	1			11
06	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	4046	2	42	9	Y	38	38	1			11
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5704	2	40	9	Y	36	29	1			18
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5066	2	46	9	Y	42	49	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		117	-0-	117	329	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10		118	-0-	118	447	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	565	N	118	-0-	-447	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	3173	71	1	2134	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		880	-0-	880	4053	30	1	849	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2700	N	1220	-0-	-1480	2573	85	1	1121	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
06	3000	N	739	-0-	-2261	312	36	1	701	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
07	1637	N	1325	-0-	-312	-0-	73	1	1238	2	Y	13					27
							14	9									
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	Y	1	27	1			1
							1	9									

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		586	-0-	586	1648	19	1	564	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		273	-0-	273	1921	9	1	263	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	2700	N	916	-0-	-1784	137	64	1	851	2	Y	1					2
							1	9									
06	806	N	669	-0-	-137	-0-	32	1	633	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	1					5
							1	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	Y	10	5	1			10
							11	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	128	1	3841	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	Y	25	6	1			32
							28	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	284	1	3746	2	Y	26	41	1			17
							29	9									
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3819	2	Y	23	13	1			27
							25	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	228	1	3879	2	Y	26	35	1			18
							29	9									
08	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	278	1	3702	2	Y	25	9	1			34
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1551	-0-	-464	-0-	69	1	1474	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	60	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	82	1	1690	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1590	X	1467	-0-	-123	-0-	67	1	1397	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1643	X	1390	-0-	-253	-0-	62	1	1325	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	14					14
							15	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					14
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	2	N	-0-					14
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	234	2	N	7					21
							8	9									

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

03	DLQ G-10		157	-0-	157	287	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		40	-0-	40	327	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	58	-0-	-327	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3056	-0-	-44	97	3056	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2925	-0-	-75	22	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	205	1	4371	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	204	1	4381	2	Y	1					2
							1	9									
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	223	1	4577	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	232	1	4824	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	258	1	5507	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	238	1	5225	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		89	-0-	89	5428	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	5862	92	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	6083	X	221	-0-	-5862	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	Y	-0-					-0-
*08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

03	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10437	159	1	3456	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	14235	187	1	3602	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
05	17988	X	3753	-0-	-14235	-0-	177	1	3569	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	161	1	3250	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
07	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	187	1	3584	2	Y	5					12
							6	9									
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	202	1	3916	2	Y	9	10	1			11
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

03	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8062	2924	2	35	9	Y	32	36	1			3
04	DLQ G-10		3041	-0-	3041	11103	3005	2	36	9	Y	33	35	1			1
05	2700	N	2974	-0-	274	11377	2942	2	32	9	Y	29	25	1			5
06	3000	N	2688	-0-	-312	11065	2666	2	22	9	Y	20	20	1			5
07	13482	X	2417	-0-	-11065	-0-	2387	2	30	9	Y	27	25	1			7
08	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	923	2	34	9	Y	31	35	1			3

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					20
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					20

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

03	DLQ G-10		654	-0-	654	1446	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		545	-0-	545	1991	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	830	-0-	-1870	121	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	9	1	193	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	1					2
							1	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	41	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-	1	1			1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	N	4	4	1			3
							4	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	63	1	1794	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	3100	N	3449	-0-	349	349	242	1	3201	2	N	5	2	1			7
							6	9									
06	2010	N	1479	-0-	-531	-0-	71	1	1405	2	N	3	7	1			3
							3	9									
07	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	75	1	1270	2	N	2					5
							2	9									
08	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	134	1	1785	2	N	4	3	1			6
							4	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1664	2	N	3	2	1			5
							3	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	131	1	1725	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	85	1	1681	2	N	4	5	1			6
							4	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	102	1	1725	2	N	2					8
							2	9									
08	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	121	1	1605	2	N	4	3	1			9
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4974	-0-	4974	14521	218	1	4742	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
04	DLQ G-10		5171	-0-	5171	19692	254	1	4906	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
05	24986	X	5294	-0-	-19692	-0-	250	1	5035	2	Y	8	4	1			17
							9	9									
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	241	1	4870	2	Y	12	18	1			11
							13	9									
07	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	258	1	4961	2	Y	7					18
							8	9									
08	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	255	1	4937	2	Y	11	14	1			15
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5026	-0-	5026	14605	220	1	4792	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
04	DLQ G-10		5113	-0-	5113	19718	251	1	4851	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
05	25006	X	5288	-0-	-19718	-0-	250	1	5029	2	Y	8	4	1			18
							9	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	302	1	6104	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	323	1	6195	2	Y	9					21
							10	9									
08	5301	X	4080	-0-	-1221	-0-	200	1	3870	2	Y	9	16	1			14
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18	-0-	18	55	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	81	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3368	261	1	984	2	Y	86	77	1			56
							95	9									
04	DLQ G-10		1303	-0-	1303	4671	281	1	996	2	Y	24	47	1			33
							26	9									
05	2700	N	1177	-0-	-1523	3148	246	1	857	2	Y	67	31	1			69
							74	9									
06	3000	N	911	-0-	-2089	1059	205	1	705	2	Y	1	30	1			40
							1	9									
07	2016	N	957	-0-	-1059	-0-	232	1	723	2	Y	2	16	1			26
							2	9									
08	1178	N	959	-0-	-219	-0-	227	1	730	2	Y	2	19	1			9
							2	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		194	-0-	194	1508	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		202	-0-	202	1710	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	1876	N	166	-0-	-1710	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	985	1	3719	2	Y	391	322	1			232
							430	9									
04	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	1024	1	3624	2	Y	103	201	1			134
							113	9									
05	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	1003	1	3498	2	Y	329	146	1			317
							362	9									
06	4770	X	4630	-0-	-140	-0-	999	1	3440	2	Y	174	212	1			279
							191	9									
07	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	1026	1	3202	2	Y	259	211	1			327
							285	9									
08	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	1048	1	3375	2	Y	307	477	1			157
							338	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	545	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	1005	460	2			Y	-0-					-0-
05	1350	N	345	-0-	-1005	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	4	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					42
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					42
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	N	6					48
							7	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-					48
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	2					50
							2	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	N	-0-	18	6			32

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	439	94	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	DLQ	G-10	163	-0-	163	602	151	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	735	N	133	-0-	-602	-0-	122	2	11	9	Y	10	9	1			1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	109	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	91	2	8	9	Y	7	7	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	565	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	656	2	12	9	Y	11	14	1			5
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	677	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	474	2	8	9	Y	7	6	1			3
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	320	2	9	9	Y	8	9	1			2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	N	-0-					16
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					16
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	12	1	238	2	N	5					21
							6	9									
*06	420	N	260	-0-	-160	-0-	12	1	247	2	N	1					22
							1	9									
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					22
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					22

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	5					5
							6	9									
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2547	2	N	3					8
							3	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	32					40
							35	9									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	N	12					52
							13	9									
*08	3100	N	3618	-0-	518	518	158	1	3457	2	N	3					55
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

03	DLQ G-10		81	-0-	81	349	79	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	DLQ G-10		63	-0-	63	412	61	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	475	N	63	-0-	-412	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			3
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	1	1			4
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			4

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	144	1	3601	3	N	-0-					19
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	144	1	4178	3	N	-0-					19
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	146	1	3977	3	N	-0-					19
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	3	N	-0-					19
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	150	1	4143	2	N	-0-					19
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	2	N	-0-					19
*03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	145	1	4342	2	N	-0-					19
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	134	1	3797	2	N	-0-					19
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	318	1	4206	2	N	-0-					19
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	201	1	3980	2	N	-0-					19
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	230	1	3906	2	N	-0-					19
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	265	1	3522	2	N	8	10	1			17
							9	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2072	2	N	22					147
							24	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	N	16					163
							18	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1934	2	N	10					173
							11	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	N	20					193
							22	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	1990	2	N	5					198
							6	9									
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	2020	2	N	24					222
							26	9									

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

03	DLQ G-10		120	-0-	120	458	27	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	562	22	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	141	-0-	-562	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	45	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		140	-0-	140	1208	131	2	9	9	Y	8	9	1			8
04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2345	1129	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	2700	N	677	-0-	-2023	322	669	2	8	9	Y	7	9	1			6
06	463	N	141	-0-	-322	-0-	133	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	992	N	161	-0-	-831	-0-	153	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	682	N	194	-0-	-488	-0-	185	2	9	9	Y	8	10	1			4

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	56 11	1 9	1194	2	Y	10	13	1			3
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	54 2	1 9	1168	2	Y	2					5
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	50 9	1 9	1026	2	Y	8	8	1			5
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	51 10	1 9	1052	2	Y	9	4	1			10
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	54 12	1 9	1154	2	Y	11	10	1			11
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	1141	2	Y	1	5	1			7

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

03	DLQ G-10		16	-0-	16	149	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	164	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	8	-0-	-164	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					16
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					16
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					16
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					16
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					16
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					16

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

03	DLQ G-10		261	-0-	261	1286	58	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	1534	53	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	1810	N	276	-0-	-1534	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	84	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	53	1	207	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	682	2	N	1	2	1			6
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

03	DLQ G-10		280	-0-	280	782	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		293	-0-	293	1075	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	288	-0-	-1075	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	42	1	1180	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	68	1	904	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1260	N	860	-0-	-400	-0-	41	1	808	2	N	10	4	1			8
							11	9									
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	70	1	1190	2	N	2					10
							2	9									
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	2	N	3	3	1	8	6	2
							3	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 11428 - 12088

03	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-	2	1			57
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	6					63
							7	9									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	16	1	210	2	N	-0-					63
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-	1	1			62
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	3					65
							3	9									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	3					68
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8078	3001	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	DLQ G-10		2892	-0-	2892	10970	2875	2	17	9	Y	15	16	1			1
05	14012	X	3042	-0-	-10970	-0-	3028	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	Y	24	20	1			7
07	2976	N	2825	-0-	-151	-0-	2790	2	35	9	Y	32	29	1			10
*08	3100	N	3116	-0-	16	16	3074	2	42	9	Y	38	41	1			7

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

03	DLQ G-10		655	-0-	655	1802	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	2400	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	641	-0-	-2059	341	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	565	-0-	-341	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					55
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	2	N	-0-					55
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	27	1	557	2	N	-0-					55
06	720	N	441	-0-	-279	-0-	20	1	421	2	N	-0-					55
07	651	N	128	-0-	-523	-0-	6	1	122	2	N	-0-					55
08	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	N	-0-					55

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	21	22	1			116
							23	9									
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	71	2	N	7	7	1			116
							8	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	9	11	1			114
							10	9									
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	3	1	70	2	N	-0-	7	1			107
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	18	12	1			113
							20	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	107	2	N	10	11	1			112
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

03	DLQ G-10		33	-0-	33	452	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	604	32	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	288	-0-	-604	-0-	63	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	114	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	521	2	N	1	2	1			45
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	17 1 9	1	489	2	N	1					46
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41 1 9	1	547	2	N	1					47
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	490	2	N	1	2	1			46
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	25 1 9	1	420	2	N	1					47
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43 1 9	1	578	2	N	1	3	1			45

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		743	-0-	743	1936	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1293	-0-	1293	3229	57	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1245	-0-	-1455	1774	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1450	-0-	-1550	224	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	910	-0-	-423	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	7053	2387	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	8649	1592	2	4	9	Y	4	3	1			6
05	2700	N	71	-0-	-2629	6020	68	2	3	9	Y	3	4	1			5
06	3000	N	44	-0-	-2956	3064	40	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	3100	N	56	-0-	-3044	20	52	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	2	6	9	Y	5	6	1			4

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					17
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					17
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					17
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	N	-0-					17
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					17

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	60	1	1271	2	N	4					113
							4	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1511	2	N	7					120
							8	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	N	2	93	1			29
							2	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	2	N	10					39
							11	9									
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	61	1	1305	2	N	5					44
							6	9									
08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	64	1	1396	2	N	16					60
							18	9									

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1365	2	N	8	2	1			10
							9	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	5	2	1			13
							6	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	N	2	1	1			14
							2	9									
06	1380	N	996	-0-	-384	-0-	48	1	945	2	N	3	4	1			13
							3	9									
07	1550	N	287	-0-	-1263	-0-	16	1	271	2	N	-0-					13
*08	1519	N	160	-0-	-1359	-0-	11	1	149	2	N	-0-	5	1	1	6	7

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	163	1	4888	2	N	11	10	1			14
							12	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	162	1	4584	2	N	9	7	1			16
							10	9									
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4706	2	N	7	4	1			19
							8	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	229	1	4539	2	N	11	16	1			14
							12	9									
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	283	1	4808	2	N	6					20
							7	9									
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	363	1	4829	2	N	11	12	1			19
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2246	-0-		2246	6761		98	1	2141	2	Y	6	5	1			5
									7	9									
04	DLQ G-10		2545	-0-		2545	9306		125	1	2414	2	Y	5	4	1			6
									6	9									
05	2700	N	2551	-0-		-149	9157		121	1	2426	2	Y	4	2	1			8
									4	9									
06	3000	N	2553	-0-		-447	8710		120	1	2426	2	Y	6	9	1			5
									7	9									
07	11368	X	2658	-0-		-8710	-0-		131	1	2523	2	Y	4					9
									4	9									
08	2635	X	2432	-0-		-203	-0-		119	1	2307	2	Y	5	5	1			9
									6	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2197	-0-		2197	7100		98	1	2095	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
04	DLQ G-10		2548	-0-		2548	9648		113	1	2434	2	Y	1					2
									1	9									
05	2700	N	2457	-0-		-243	9405		114	1	2340	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
06	3000	N	2143	-0-		-857	8548		98	1	2042	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
07	3100	N	2351	-0-		-749	7799		105	1	2242	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
*08	3100	N	2756	-0-		-344	7455		120	1	2636	2	Y	-0-	2	1			2

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		407	-0-		407	1163		18	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-		161	1324		7	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	1740	N	416	-0-		-1324	-0-		19	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-		-0-	-0-		15	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-		16	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-		-56	-0-		15	1	332	2	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-		-26	-0-		1	2	35	9	N	32	89	1			97
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-		1	1	11	2	N	45					142
									50	9									
05	62	N	30	-0-		-32	-0-		2	2	28	9	N	25	91	1			76
06	114	N	114	-0-		-0-	-0-		1	1	5	2	N	98					174
									108	9									
07	87	N	87	-0-		-0-	-0-		1	1	10	2	N	69	128	1			115
									76	9									
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	53					168

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1140	-0-		-131	-0-		51	1	1088	2	N	1					38
									1	9									
04	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-		45	1	977	2	N	-0-					38
05	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-		57	1	1172	2	N	22					60
									24	9									
06	1110	N	815	-0-		-295	-0-		37	1	772	2	N	5					65
									6	9									
*07	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-		56	1	1191	2	N	4					69
									4	9									
08	1240	N	1227	-0-		-13	-0-		53	1	1166	2	N	7					76
									8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	5					5
							6	9									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	4	1	123	2	N	-0-					5
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					5
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	N	-0-					5
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-					5
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					5

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	116	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	2056	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	71	1	1470	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
07	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	68	1	1448	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
08	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	116	1	2546	2	Y	1	5	1			5
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

03	DLQ G-10		371	-0-	371	1022	16	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1459	22	1	414	2	Y	1					1
							1	9									
05	1844	N	385	-0-	-1459	-0-	18	1	366	2	Y	1					2
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	20	1	379	2	Y	1					2
							1	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

03	930	N	884	-0-	-46	-0-	40	1	844	2	N	-0-					97
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	N	-0-					97
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	37	1	768	2	N	-0-					97
*06	870	N	821	-0-	-49	-0-	37	1	769	2	N	14					111
							15	9									
*07	930	N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	2	N	-0-					111
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	34	1	748	2	N	-0-					111

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					56
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					56
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					56
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	4					60
							4	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					60
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					60

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	N	3	4	1			4
							3	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	1					5
							1	9									
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	2	4	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

03	744	N	443	-0-	-301	-0-	14	1	428	2	N	1	2	1			4
							1	9									
04	570	N	325	-0-	-245	-0-	11	1	313	2	N	1					5
							1	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	2	2	1			6
							2	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					6
08	744	N	343	-0-	-401	-0-	24	1	318	2	N	1	2	1			5
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	841	2	N	9	2	1			9
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	749	2	N	2	2	1			9
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	726	2	N	1	1	1			9
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	642	2	N	4	2	1			11
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	637	2	N	1					12
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	572	2	N	3	1	1			14

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2118	-0-	2118	5771	93 6	1 9	2019	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		2449	-0-	2449	8220	120 6	1 9	2323	2	Y	5	4	1			4
05	2700	N	2020	-0-	-680	7540	95 3	1 9	1922	2	Y	3	2	1			5
06	3000	N	2241	-0-	-759	6781	105 6	1 9	2130	2	Y	5	7	1			3
07	8902	X	2121	-0-	-6781	-0-	105 3	1 9	2013	2	Y	3					6
*08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	2464	2	Y	6	5	1			7

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2086	-0-	2086	5124	72	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	7023	X	1899	-0-	-5124	-0-	75	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	119	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-					-0-
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	143	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	243	-0-	-1710	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	252 24	1 9	5371	2	N	22					84
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	238 53	1 9	5130	2	N	48					132
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	240 39	1 9	4916	2	N	35					167
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	261 28	1 9	5436	2	N	25					192
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	276 14	1 9	5901	2	N	13	185	1			20
*08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	265 35	1 9	5807	2	N	32					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					1
05	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	3					35
							3	9									
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					35
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					35
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	N	5					40
							6	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

03	DLQ G-10		2031	-0-	2031	5152	91	1	1939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	6976	81	1	1743	2	Y	-0-					1
05	2700	N	1731	-0-	-969	6007	80	1	1650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	1595	-0-	-1405	4602	73	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1972	-0-	-1128	3474	88	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1770	-0-	-1330	2144	77	1	1693	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	2	N	-0-					15
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					15
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					15
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					15
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	N	-0-					15
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	2	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	1232	2	N	3	2	1			51
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	42 2	1 9	1175	2	N	2	2	1			51
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1204	2	N	3	1	1			53
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	58 3	1 9	1139	2	N	3	4	1			52
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	67 8	1 9	1143	2	N	7					59
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	84 2	1 9	1119	2	N	2	2	1			59

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	763	2	N	10					175
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	797	2	N	10					185
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	681	2	N	9					194
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	2	N	-0-					194
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	29 3	1 9	616	2	N	3					197
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	27 6	1 9	598	2	N	5					202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1477	-0-	1477	4073	66	1	1410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		1399	-0-	1399	5472	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1439	-0-	-1261	4211	67	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1542	-0-	-1458	2753	70	1	1466	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	3100	N	1442	-0-	-1658	1095	64	1	1371	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*08	2472	N	1377	-0-	-1095	-0-	60	1	1316	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

03	DLQ G-10		2174	-0-	2174	6512	95	1	2072	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	DLQ G-10		2153	-0-	2153	8665	106	1	2043	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	2700	N	2651	-0-	-49	8616	125	1	2522	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
06	3000	N	2672	-0-	-328	8288	125	1	2540	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	3100	N	2647	-0-	-453	7835	131	1	2512	2	Y	4					8
							4	9									
*08	3100	N	2011	-0-	-1089	6746	99	1	1906	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	1					28
							1	9									
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-					28
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	3	1	68	2	N	-0-	1	1			27
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					27
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					27

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		142	-0-	142	401	4	1	136	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		136	-0-	136	537	5	1	129	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	670	N	133	-0-	-537	-0-	9	1	123	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					3

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

03	930	N	395	-0-	-535	-0-	13	1	381	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	960	N	130	-0-	-830	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	1					1
							1	9									
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2666	N	2117	-0-	-549	-0-	2116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					55
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					55
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					55
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					55
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					55
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1264	2	N	27					82
							30	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	105	1	2229	2	N	-0-					120
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	2	N	-0-					120
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	N	-0-					120
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154	2	N	4					124
							4	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	108	1	2305	2	N	-0-					124
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2368	2	N	-0-					124

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	44	1	964	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	49	1	950	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	2					5
							2	9									
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	57	1	1100	2	N	2	4	1			3
							2	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	1	10	1			1
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	1					2
							1	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					2
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	218	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					2
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	1	2	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	27					27
							30	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					27
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					27
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					27
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		580	-0-	580	5458	130	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		708	-0-	708	6166	151	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	6919	X	753	-0-	-6166	-0-	164	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	297	1	799	2	Y	-0-					-0-
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	351	1	1370	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	2	N	18	4	1			37
							20	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	7	3	1			41
							8	9									
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	125	1	1657	2	N	6	1	1			46
							7	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1886	2	N	11	6	1			51
							12	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1762	2	N	2					53
							2	9									
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	155	1	2057	2	N	5	5	1			53
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-					38
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	-0-					38
*11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	76	1	1754	3	N	-0-					38
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	N	-0-					38
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	N	-0-					38
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					38
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	102	1	2178	2	N	-0-					38
*04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	N	-0-					38
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-					38
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	-0-					38
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	111	1	2374	2	N	-0-					38
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	101	1	2224	2	N	-0-	8	6			30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-					18
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					18
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	N	-0-					18
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	N	-0-					18
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	N	-0-					18
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	N	-0-					18

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

03	DLQ G-10		6201	-0-	6201	17986	271	1	5912	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
04	DLQ G-10		6290	-0-	6290	24276	309	1	5967	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
05	30557	X	6281	-0-	-24276	-0-	297	1	5973	2	Y	10	5	1			19
							11	9									
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	269	1	5444	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
07	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	288	1	5535	2	Y	8					19
							9	9									
08	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	253	1	4891	2	Y	11	15	1			15
							12	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

03	DLQ G-10		2748	-0-	2748	7355	88	1	2653	2	Y	6	58	1			37
							7	9									
04	DLQ G-10		2206	-0-	2206	9561	75	1	2127	2	Y	4	4	1			37
							4	9									
05	2700	N	2479	-0-	-221	9340	174	1	2301	2	Y	4	2	1			39
							4	9									
06	3000	N	2500	-0-	-500	8840	120	1	2374	2	Y	5	8	1			36
							6	9									
07	3100	N	2545	-0-	-555	8285	141	1	2401	2	Y	3					39
							3	9									
*08	3100	N	2262	-0-	-838	7447	158	1	2098	2	Y	5	5	1			39
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	91	1	2737	2	Y	21	28	1			12
							23	9									
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	2	Y	18	4	1			26
							20	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	207	1	2737	2	Y	19	29	1			16
							21	9									
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	139	1	2747	2	Y	17	9	1			24
							19	9									
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	167	1	2832	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	191	1	2546	2	Y	17	5	1			28
							19	9									

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

03	DLQ G-10		149	-0-	149	1308	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1712	14	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
05	2459	N	747	-0-	-1712	-0-	53	1	693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	N	3	3	1			20
							3	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	2	N	5	4	1			21
							6	9									
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	260	1	3435	2	N	5	2	1			24
							6	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	169	1	3351	2	N	8	10	1			22
							9	9									
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	N	4					26
							4	9									
*08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	245	1	3268	2	N	7	7	1			26
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

03	1364	N	845	-0-	-519	-0-	826	2	19	9	Y	17	19	1			4
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	969	2	19	9	Y	17	18	1			3
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	13	1			5
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1391	2	8	9	Y	7	7	1			3
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2325	2	10	9	Y	9	10	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	26	1			1
04	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1029	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
05	1488	N	375	-0-	-1113	-0-	352	2	23	9	Y	21	18	1			3
06	1890	N	211	-0-	-1679	-0-	194	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	170	2	23	9	Y	21	19	1			5
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	191	2	26	9	Y	24	27	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

03	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	144	1	3138	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
04	3660	X	2215	-0-	-1445	-0-	109	1	2102	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	234	1	4744	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	136	1	2622	2	Y	4					14
							4	9									
*08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	270	1	5232	2	Y	12	11	1			15
							13	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

03	DLQ G-10		177	-0-	177	311	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	522	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	150	-0-	-522	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		213	-0-	213	514	9	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		216	-0-	216	730	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	219	-0-	-730	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1503	517	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	DLQ G-10		513	-0-	513	2016	504	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2576	N	560	-0-	-2016	-0-	552	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	Y	8	7	1			2
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2144	2	10	9	Y	9	10	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		120	-0-	120	232	119	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10		71	-0-	71	303	70	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	373	N	70	-0-	-303	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	1	1			1
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2712	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	4588	X	2494	-0-	-2094	-0-	173	1	2290	2	Y	28	2	1			31
							31	9									
06	4050	X	1612	-0-	-2438	-0-	77	1	1531	2	Y	4	8	1			27
							4	9									
07	2480	X	1258	-0-	-1222	-0-	69	1	1175	2	Y	13					40
							14	9									
08	2480	X	2476	-0-	-4	-0-	173	1	2297	2	Y	5	39	1			6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	701	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	563	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		242	-0-	242	723	11	1	230	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		204	-0-	204	927	10	1	194	2	Y	-0-					2
05	1123	N	196	-0-	-927	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					2
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					2
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	13964	229	1	4992	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		5024	-0-	5024	18988	247	1	4766	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
05	24082	X	5094	-0-	-18988	-0-	241	1	4844	2	Y	8	4	1			14
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	249	1	5041	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	7					16
							8	9									
08	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	249	1	4824	2	Y	11	14	1			13
							12	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		51	-0-	51	111	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	175	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	63	-0-	-175	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		209	-0-	209	574	207	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10		194	-0-	194	768	193	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	1379	N	611	-0-	-768	-0-	610	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4188	2	69	9	Y	63	71	1			8
04	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4097	2	72	9	Y	65	69	1			4
05	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4115	2	63	9	Y	57	49	1			12
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3864	2	35	9	Y	32	34	1			10
07	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3701	2	47	9	Y	43	41	1			12
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4091	2	56	9	Y	51	56	1			7

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	N	-0-					3
04	3000	N	4498	-0-	1498	1498	200	1	4298	2	N	-0-					3
05	3100	N	4482	-0-	1382	2880	208	1	4274	2	N	-0-					3
06	3000	N	4397	-0-	1397	4277	201	1	4196	2	N	-0-					3
07	8712	X	4435	-0-	-4277	-0-	198	1	4224	2	N	12					15
							13	9									
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	4366	2	N	10					25
							11	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4156	-0-	4156	14720	182	1	3962	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	18847	203	1	3915	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	22966	X	4119	-0-	-18847	-0-	195	1	3917	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3639	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
07	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	187	1	3596	2	Y	5					13
							6	9									
08	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	186	1	3588	2	Y	8	9	1			12
							9	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	351	1	10540	2	Y	80	105	1			42
							88	9									
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	338	1	9562	2	Y	66	15	1			93
							73	9									
05	10974	X	7151	-0-	-3823	-0-	500	1	6603	2	Y	44	89	1			48
							48	9									
06	10620	X	4494	-0-	-6126	-0-	214	1	4250	2	Y	27	23	1			52
							30	9									
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	656	1	11128	2	Y	73	77	1			48
							80	9									
*08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	699	1	9310	2	Y	63	21	1			90
							69	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2520	2	51	9	Y	46	52	1			12
04	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2477	2	53	9	Y	48	51	1			9
05	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	2500	2	46	9	Y	42	36	1			15
06	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2293	2	34	9	Y	31	30	1			16
07	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2441	2	45	9	Y	41	38	1			19
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3046	2	53	9	Y	48	53	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

03	DLQ	G-10	67	-0-	67	237	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	246	9	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

03	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	5609	2089	2	34	9	Y	31	34	1			7
04	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	7814	2170	2	35	9	Y	32	34	1			5
05	2700	N	2202	-0-	-498	7316	2171	2	31	9	Y	28	24	1			9
06	3000	N	1870	-0-	-1130	6186	1852	2	18	9	Y	16	17	1			8
07	3100	N	1902	-0-	-1198	4988	1879	2	23	9	Y	21	20	1			9
*08	3100	N	1533	-0-	-1567	3421	1507	2	26	9	Y	24	27	1			6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

03	DLQ	G-10	1839	-0-	1839	5573	1828	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	7236	1652	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	2700	N	1706	-0-	-994	6242	1696	2	10	9	Y	9	12	1			4
06	3000	N	1385	-0-	-1615	4627	1368	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	3100	N	1493	-0-	-1607	3020	1478	2	15	9	Y	14	11	1			7
*08	3100	N	1627	-0-	-1473	1547	1608	2	19	9	Y	17	19	1			5

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

03	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	3680	345	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	5204	336	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1481	-0-	-1219	3985	330	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1279	-0-	-1721	2264	288	1	991	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1334	-0-	-1766	498	324	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*08	1562	N	1064	-0-	-498	-0-	252	1	812	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	304	1	2982	2	Y	25	24	1			26
							28	9									
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	288	1	2782	2	Y	23	16	1			33
							25	9									
05	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	326	1	2844	2	Y	32	55	1			10
							35	9									
06	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	324	1	2812	2	Y	20					30
							22	9									
07	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	308	1	2626	2	Y	26	21	1			35
							29	9									
08	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	324	1	2688	2	Y	38	17	1			56
							42	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2078	-0-	2078	6436	2067	2	11	9	Y	10	12	1			4
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7836	1389	2	11	9	Y	10	9	1			5
05	2700	N	1823	-0-	-877	6959	1813	2	10	9	Y	9	12	1			2
06	3000	N	1769	-0-	-1231	5728	1758	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	1902	-0-	-1198	4530	1891	2	11	9	Y	10	8	1			3
*08	3100	N	1945	-0-	-1155	3375	1932	2	13	9	Y	12	14	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6311	-0-	6311	18470	6222	2	89	9	Y	81	90	1			16
04	DLQ G-10		7322	-0-	7322	25792	7231	2	91	9	Y	83	89	1			10
05	32843	X	7051	-0-	-25792	-0-	6971	2	80	9	Y	73	63	1			20
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6525	2	58	9	Y	53	53	1			20
07	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	6469	2	79	9	Y	72	67	1			25
08	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	6594	2	92	9	Y	84	93	1			16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		713	-0-	713	2122	706	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ G-10		661	-0-	661	2783	654	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2700	N	665	-0-	-2035	748	658	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1380	N	632	-0-	-748	-0-	624	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	634	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	573	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1	1768	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	173	1	1678	2	Y	16	11	1			27
							18	9									
05	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	181	1	1578	2	Y	22	39	1			10
							24	9									
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	173	1	1508	2	Y	13					23
							14	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	214	1	1821	2	Y	17	15	1			25
							19	9									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	205	1	1703	2	Y	24	11	1			38
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12123	181	1 12 9	3955	2	Y	11	8	1			9
04	DLQ G-10		4226	-0-	4226	16349	208	1 9 9	4009	2	Y	8	7	1			10
05	20827	X	4478	-0-	-16349	-0-	212	1 8 9	4258	2	Y	7	4	1			13
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	228	1 12 9	4612	2	Y	11	16	1			8
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	229	1 7 9	4405	2	Y	6					14
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	232	1 11 9	4492	2	Y	10	12	1			12

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

03	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	5	1	164	2	N	-0-					1
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	23	1 1 9	651	2	N	1	2	1			-0-
05	1023	N	740	-0-	-283	-0-	52	1 1 9	687	2	N	1	1	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	374	2	N	1	1	1			-0-
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	32	1 1 9	541	2	N	1					1
08	744	N	518	-0-	-226	-0-	36	1 1 9	481	2	N	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

03	DLQ G-10		7047	-0-	7047	15778	1460	1 75 9	5512	2	Y	68	77	1			55
04	DLQ G-10		6879	-0-	6879	22657	1511	1 20 9	5348	2	Y	18	44	1			29
05	29253	X	6596	-0-	-22657	-0-	1456	1 62 9	5078	2	Y	56	27	1			58
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1515	1 8 9	5217	2	Y	7	28	1			37
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1503	1 11 9	4688	2	Y	10	19	1			28
*08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	1521	1 13 9	4899	2	Y	12	30	1			10

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	459	2	Y	5	6	1			1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	422	2	Y	1					2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	414	2	Y	3	4	1			1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	449	2	Y	3	2	1			2
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	491	2	Y	4	4	1			2
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		183	-0-	183	573	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	735	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	885	N	150	-0-	-735	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

03	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3583	114	1	1115	2	Y	8	10	1				9
						9	9										
04	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4721	106	1	1023	2	Y	8	6	1				11
						9	9										
05	2700	N	1040	-0-	-1660	3061	106	1	922	2	Y	11	19	1				3
						12	9										
06	3000	N	1094	-0-	-1906	1155	112	1	972	2	Y	9						12
						10	9										
07	2352	N	1197	-0-	-1155	-0-	125	1	1060	2	Y	11	9	1				14
						12	9										
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1025	2	Y	16	7	1				23
						18	9										

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	268	1	2637	2	Y	24	24	1				25
							26	9										
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	238	1	2302	2	Y	22	16	1				31
							24	9										
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	236	1	2056	2	Y	31	54	1				8
							34	9										
06	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	246	1	2141	2	Y	16						24
							18	9										
07	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	251	1	2142	2	Y	21	17	1				28
							23	9										
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	252	1	2094	2	Y	30	14	1				44
							33	9										

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

03	DLQ G-10	39	-0-	39	62	2	1	37	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	72	10	2			Y	-0-						-0-
05	81	N	9	-0-	-72	-0-	9	2			Y	-0-						-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		221	-0-	221	485	38 41	1 9	142	2	Y	37	31	1			21
04	DLQ G-10		179	-0-	179	664	37 10	1 9	132	2	Y	9	19	1			11
05	814	N	150	-0-	-664	-0-	28 25	1 9	97	2	Y	23	11	1			23
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28 70	1 9	95	2	Y	64	38	1			49
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33 121	1 9	103	2	Y	110	63	1			96
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37 156	1 9	118	2	Y	142	181	1			57

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3141	-0-	41	41	140 20	1 9	2981	2	Y	18	24	1			4
04	2932	N	2891	-0-	-41	-0-	128 6	1 9	2757	2	Y	5					9
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	123 17	1 9	2518	2	Y	15	17	1			7
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	2462	2	Y	6	5	1			8
07	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	111 7	1 9	2370	2	Y	6	8	1			6
08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	122 2	1 9	2668	2	Y	2	4	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3603	2	31	9	Y	28	32	1			17
04	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3656	2	30	9	Y	27	24	1			20
05	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3790	2	28	9	Y	25	31	1			14
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4200	2	21	9	Y	19	24	1			9
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4262	2	20	9	Y	18	16	1			11
*08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3997	2	23	9	Y	21	25	1			7

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4772	1453	2	13	9	Y	12	14	1			5
04	DLQ G-10		3141	-0-	3141	7913	3127	2	14	9	Y	13	14	1			4
05	2700	N	3890	-0-	1190	9103	3878	2	12	9	Y	11	10	1			5
06	3000	N	3729	-0-	729	9832	3704	2	25	9	Y	23	18	1			10
07	13149	X	3317	-0-	-9832	-0-	3283	2	34	9	Y	31	27	1			14
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	2	40	9	Y	36	39	1			11

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

03	DLQ G-10		414	-0-	414	1121	18	1	395	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1607	24	1	461	2	Y	1					2
							1	9									
05	1924	N	317	-0-	-1607	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	14	-0-	-358	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	130	1	3907	2	N	15	8	1			48
							17	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3899	2	N	15	6	1			57
							17	9									
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	275	1	3630	2	N	9	3	1			63
							10	9									
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	187	1	3692	2	N	11	13	1			61
							12	9									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	219	1	3722	2	N	17					78
							19	9									
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	283	1	3761	2	N	8	9	1			77
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4271	-0-	4271	12329	392	1	3844	2	Y	32	31	1			34
							35	9									
04	DLQ G-10		3953	-0-	3953	16282	367	1	3553	2	Y	30	21	1			43
							33	9									
05	20065	X	3783	-0-	-16282	-0-	384	1	3353	2	Y	42	72	1			13
							46	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	416	1	3615	2	Y	26					39
							29	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3897	2	Y	34	29	1			44
							37	9									
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	457	1	3790	2	Y	50	23	1			71
							55	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	397	1	3895	2	Y	29	28	1			31
							32	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	422	1	4079	2	Y	28	19	1			40
							31	9									
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	480	1	4185	2	Y	38	66	1			12
							42	9									
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	410	1	3567	2	Y	29					41
							32	9									
07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	427	1	3642	2	Y	38	30	1			49
							42	9									
08	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	457	1	3792	2	Y	56	25	1			80
							62	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

03	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7318	2546	2	20	9	Y	18	20	1			2
04	DLQ G-10		2682	-0-	2682	10000	2662	2	20	9	Y	18	19	1			1
05	2700	N	2789	-0-	89	10089	2771	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	3000	N	2697	-0-	-303	9786	2668	2	29	9	Y	26	21	1			8
07	12419	X	2633	-0-	-9786	-0-	2594	2	39	9	Y	35	31	1			12
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2826	2	44	9	Y	40	44	1			8

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3315	-0-	3315	9304	3268	2	47	9	Y	43	48	1			11
04	DLQ G-10		3931	-0-	3931	13235	3883	2	48	9	Y	44	47	1			8
05	17369	X	4134	-0-	-13235	-0-	4091	2	43	9	Y	39	33	1			14
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3874	2	29	9	Y	26	26	1			14
07	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2891	2	39	9	Y	35	33	1			16
08	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3162	2	45	9	Y	41	46	1			11

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	5	4	1			10
							6	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	2	N	3	2	1			11
							3	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	N	3	1	1			13
							3	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	N	4	5	1			12
							4	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	N	3					15
							3	9									
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	107	1	1429	2	N	3	5	1			13
							3	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2424	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2400	N	2051	-0-	-349	-0-	91	1	1959	2	Y	1					3
							1	9									
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	2623	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2468	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	2759	N	2499	-0-	-260	-0-	109	1	2389	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			1

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

03	DLQ G-10		830	-0-	830	2558	37	1	791	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		888	-0-	888	3446	39	1	848	2	Y	1					2
							1	9									
05	4386	X	940	-0-	-3446	-0-	44	1	894	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	907	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

03	DLQ G-10		459	-0-	459	1846	20 1 1 9	438	2	Y	1	1	1				-0-
04	DLQ G-10		570	-0-	570	2416	28 1 1 9	541	2	Y	1	1	1				-0-
05	2700	N	553	-0-	-2147	269	26 1 1 9	526	2	Y	1						1
06	917	N	648	-0-	-269	-0-	30 1 2 9	616	2	Y	2	2	1				1
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	1041	2	Y	1						2
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	927	2	Y	2	1	1				3

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

03	3100	N	3288	-0-	188	188	146 1 29 9	3113	2	Y	26	34	1				5
04	3000	N	2868	-0-	-132	56	127 1 4 9	2737	2	Y	4						9
05	2933	N	2877	-0-	-56	-0-	133 1 22 9	2722	2	Y	20	21	1				8
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	120 1 26 9	2499	2	Y	24	12	1				20
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	119 1 32 9	2538	2	Y	29	27	1				22
08	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	94 1 3 9	2056	2	Y	3	13	1				12

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

03	DLQ G-10		170	-0-	170	257	7 1	163	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		185	-0-	185	442	9 1	176	2	Y	-0-						-0-
05	619	N	177	-0-	-442	-0-	8 1	169	2	Y	-0-						-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137	2	Y	-0-						-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139	2	Y	-0-						-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	8 1	147	2	Y	-0-						-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-	2	1			7
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	2	N	-0-	2	1			5
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	852	2	N	-0-	1	1			4
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-	3	1			1
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	N	1					2
							1	9									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	27	26	1			3
							30	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4463	71	1	1519	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		1610	-0-	1610	6073	72	1	1537	2	Y	1					2
							1	9									
05	2700	N	1516	-0-	-1184	4889	70	1	1444	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3000	N	1496	-0-	-1504	3385	68	1	1424	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	3100	N	1634	-0-	-1466	1919	73	1	1555	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*08	3100	N	1719	-0-	-1381	538	75	1	1643	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

03	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	83	1	2494	2	N	10	5	1			92
							11	9									
04	2490	N	2148	-0-	-342	-0-	73	1	2075	2	N	-0-	66	1			26
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	158	1	2084	2	N	-0-	2	1			24
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	126	1	2502	2	N	6	8	1			22
							7	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2474	2	N	10					32
							11	9									
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	168	1	2235	2	N	5	5	1			32
							6	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

03	DLQ G-10		2720	-0-	2720	8788	119	1	2593	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		2845	-0-	2845	11633	140	1	2698	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	14893	X	3260	-0-	-11633	-0-	154	1	3100	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	158	1	3188	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	165	1	3169	2	Y	4					10
							4	9									
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	167	1	3233	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

03	DLQ G-10		3820	-0-	3820	10127	3763	2	57	9	Y	52	59	1			9
04	DLQ G-10		3966	-0-	3966	14093	3907	2	59	9	Y	54	57	1			6
05	18104	X	4011	-0-	-14093	-0-	3959	2	52	9	Y	47	41	1			12
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3674	2	42	9	Y	38	36	1			14
07	4092	X	3314	-0-	-778	-0-	3258	2	56	9	Y	51	47	1			18
08	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3829	2	66	9	Y	60	66	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3263	-0-	-2503	-0-	105	1	3133	2	Y	23	36	1			15
							25	9									
04	4980	X	3609	-0-	-1371	-0-	122	1	3461	2	Y	24	6	1			33
							26	9									
05	5146	X	3765	-0-	-1381	-0-	263	1	3476	2	Y	24	38	1			19
							26	9									
06	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	175	1	3460	2	Y	21	11	1			29
							23	9									
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	417	1	7071	2	Y	47	48	1			28
							52	9									
*08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	520	1	6918	2	Y	46	13	1			61
							51	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	N	1	2	1			2
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	1					3
							1	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					3
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	1					3
							1	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	1					4
							1	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

03	DLQ G-10		1368	-0-	1368	3529	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4910	61	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1311	-0-	-1389	3521	61	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1020	-0-	-1980	1541	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	2845	N	1304	-0-	-1541	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	70	1	1540	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

03	DLQ G-10		80	-0-	80	260	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	337	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	101	-0-	-337	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31 1 9	932	2	Y	1	1	1			19
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	18 1 9	515	2	Y	1	2	1			18
05	620	N	353	-0-	-267	-0-	25 1 9	327	2	Y	1					19
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	1	1			18
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					18
08	341	N	16	-0-	-325	-0-	1 1	15	2	Y	-0-					18

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

03	DLQ G-10		102	-0-	102	312	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		83	-0-	83	395	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	100	-0-	-395	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

03	DLQ G-10		938	-0-	938	2731	86 1 11 9		841	2	Y	10	11	1			8
04	DLQ G-10		896	-0-	896	3627	83 1 11 9		802	2	Y	10	7	1			11
05	2700	N	859	-0-	-1841	1786	87 1 14 9		758	2	Y	13	21	1			3
06	2654	N	868	-0-	-1786	-0-	89 1 6 9		773	2	Y	5					8
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	95 1 7 9		808	2	Y	6	5	1			9
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90 1 9 9		748	2	Y	8	4	1			13

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		96	-0-	96	284	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	361	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	52	1	680	2	N	1					3
							1	9									
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	18	1	363	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	775	N	341	-0-	-434	-0-	19	1	322	2	N	-0-					2
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	675	2	N	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	6	2	1			96
							7	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	N	2	97	1			1
							2	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	49	1	970	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	63	1	1061	2	N	1					2
							1	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	2	N	15	3	1			14
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

03	DLQ G-10		687	-0-	687	893	30	1	655	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		808	-0-	808	1701	40	1	766	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2107	N	406	-0-	-1701	-0-	19	1	386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	60	-0-	-343	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

03	DLQ G-10		677	-0-	677	1808	30	1	645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		627	-0-	627	2435	31	1	595	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2700	N	650	-0-	-2050	385	31	1	618	2	Y	1					2
							1	9									
06	1055	N	670	-0-	-385	-0-	31	1	637	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	32	1	607	2	Y	1					2
							1	9									
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	459	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5063	1977	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6846	1777	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	2700	N	1472	-0-	-1228	5618	1468	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	3000	N	1205	-0-	-1795	3823	1196	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3100	N	1655	-0-	-1445	2378	1646	2	9	9	Y	8	6	1			4
*08	3100	N	1749	-0-	-1351	1027	1739	2	10	9	Y	9	10	1			3

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

03	558	N	386	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	9	1	195	2	Y	5					11
							6	9									
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	285	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

03	DLQ G-10		67	-0-	67	292	2	1	65	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		19	-0-	19	311	1	1	18	2	Y	-0-					44
05	474	N	163	-0-	-311	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					44
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					44
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					44
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					44

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

03	DLQ G-10		1167	-0-	1167	3539	52	1	1111	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	4582	46	1	996	2	Y	1					6
							1	9									
05	2700	N	1056	-0-	-1644	2938	49	1	1004	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	3000	N	1200	-0-	-1800	1138	55	1	1143	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	2434	N	1296	-0-	-1138	-0-	58	1	1236	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	Y	-0-	1	1			4

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

03	DLQ G-10		52	-0-	52	263	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	331	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	78	-0-	-331	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	497	1	4873	2	Y	38	36	1			44
							42	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	Y	35	24	1			55
							39	9									
05	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	499	1	4353	2	Y	49	85	1			19
							54	9									
06	5250	X	4999	-0-	-251	-0-	512	1	4451	2	Y	33					52
							36	9									
07	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	483	1	4114	2	Y	43	36	1			59
							47	9									
08	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	514	1	4265	2	Y	62	28	1			93
							68	9									

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

03	DLQ G-10		280	-0-	280	669	9	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		194	-0-	194	863	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	291	-0-	-863	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					22
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	52	1	1110	2	N	-0-					22
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N	8					30
							9	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	N	3					33
							3	9									
07	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					33
08	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					33

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	125	1	2674	2	N	-0-					129
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	109	1	2345	2	N	-0-					129
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	N	4					133
							4	9									
06	2700	N	2416	-0-	-284	-0-	110	1	2293	2	N	12					145
							13	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2532	2	N	5					150
							6	9									
08	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	110	1	2420	2	N	1					151
							1	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	5					129
							6	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	14					143
							15	9									
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	N	-0-					143
*06	900	N	872	-0-	-28	-0-	40	1	832	2	N	-0-					143
*07	868	N	834	-0-	-34	-0-	37	1	797	2	N	-0-					143
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	N	17					160
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		116	-0-	116	413	26	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		146	-0-	146	559	31	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	153	-0-	-559	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	45	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		45	-0-	45	141	1	1	44	2	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		81	-0-	81	222	3	1	78	2	Y	-0-					12
05	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					12

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	160 14	1 9	3400	2	Y	13	17	1			-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	3410	2	Y	2					2
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	164 11	1 9	3361	2	Y	10	11	1			1
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	158 12	1 9	3281	2	Y	11	6	1			6
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	160 14	1 9	3425	2	Y	13	13	1			6
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	3448	2	Y	2	6	1			2

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4347	70	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1501	-0-	1501	5848	67	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1446	-0-	-1254	4594	67	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1380	-0-	-1620	2974	63	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1430	-0-	-1670	1304	64	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*08	2764	N	1460	-0-	-1304	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	53	1	1127	2	N	10					20
							11	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	7					27
							8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	N	8					35
							9	9									
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	44	1	913	2	N	3					38
							3	9									
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	48	1	1016	2	N	2					40
							2	9									
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	47	1	1032	2	N	3					43
							3	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6837	-0-	6837	19718	217	1	6514	2	Y	96	139	1			28
							106	9									
04	DLQ G-10		6507	-0-	6507	26225	221	1	6263	2	Y	21	10	1			39
							23	9									
05	33466	X	7241	-0-	-26225	-0-	508	1	6712	2	Y	19	5	1			53
							21	9									
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	324	1	6412	2	Y	21	23	1			51
							23	9									
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	385	1	6528	2	Y	5					56
							6	9									
08	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	489	1	6512	2	Y	27	18	1			65
							30	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	105	1	3141	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	4200	X	2734	-0-	-1466	-0-	93	1	2635	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
05	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	264	1	3487	2	Y	44	2	1			53
							48	9									
06	4200	X	2700	-0-	-1500	-0-	130	1	2562	2	Y	7	9	1			51
							8	9									
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	2	Y	18					69
							20	9									
08	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	115	1	1533	2	Y	3	65	1			7
							3	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		466	-0-	466	831	15	1	450	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1405	20	1	553	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	2003	N	598	-0-	-1405	-0-	42	1	555	2	Y	1					7
							1	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					7
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	26	1	350	2	Y	1					8
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22 1 9		667	2	N	1	3	1			41
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22 1 9		635	2	N	1	1	1			41
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53 1 9		697	2	N	1	1	1			41
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27 1 9		541	2	N	1	22	1			20
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-					20
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41 1 9		552	2	N	1	2	1			19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		739	-0-	739	2431	726	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	DLQ G-10		743	-0-	743	3174	730	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2700	N	977	-0-	-1723	1451	965	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	2229	N	778	-0-	-1451	-0-	770	2	8	9	Y	7	7	1			4
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	9	1			5
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	812	2	13	9	Y	12	13	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	2186	2	18	9	Y	16	18	1			12
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1			13
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2709	2	15	9	Y	14	18	1			9
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	Y	37	34	1			12
07	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	2032	2	40	9	Y	36	28	1			20
08	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2380	2	46	9	Y	42	48	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	85	1	2546	2	N	6	5	1			97
							7	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	2	N	5	4	1			98
							6	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	198	1	2619	2	N	4	2	1			100
							4	9									
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	128	1	2542	2	N	6	9	1			97
							7	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	4					101
							4	9									
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	N	6	4	1			103
							7	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

03	DLQ G-10		112	-0-	112	315	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	420	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	490	N	70	-0-	-420	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	33	46	1			13
							36	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	76	1	2147	2	Y	7	3	1			17
							8	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	160	1	2114	2	Y	6	2	1			21
							7	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	2	Y	7	7	1			21
							8	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	127	1	2165	2	Y	2					23
							2	9									
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	157	1	2090	2	Y	9	5	1			27
							10	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	N	4	2	1			14
							4	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	N	2	2	1			14
							2	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	N	2	1	1			15
							2	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	2	3	1			14
							2	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	N	1					15
							1	9									
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1010	2	N	2	2	1			15
							2	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					7
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	2	N	-0-					7
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	132	2	N	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					7
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					7
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	1					2
							1	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	56	1	1203	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	57	1	1241	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4309	63	1	1348	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	5787	66	1	1411	2	Y	1					2
							1	9									
05	2700	N	1288	-0-	-1412	4375	60	1	1225	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	1104	-0-	-1896	2479	50	1	1051	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	3100	N	1036	-0-	-2064	415	46	1	986	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	1523	N	1108	-0-	-415	-0-	48	1	1059	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6451	2272	2	32	9	Y	29	33	1			5
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	9023	2539	2	33	9	Y	30	32	1			3
05	2700	N	2591	-0-	-109	8914	2562	2	29	9	Y	26	23	1			6
06	3000	N	2408	-0-	-592	8322	2387	2	21	9	Y	19	19	1			6
07	3100	N	2329	-0-	-771	7551	2300	2	29	9	Y	26	24	1			8
*08	3100	N	2534	-0-	-566	6985	2501	2	33	9	Y	30	34	1			4

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					38
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					38
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-					38
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-					38
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-					38
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					38

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	122	1	2596	2	Y	66	88	1			13
							73	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	Y	24					37
							26	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2554	2	Y	58	69	1			26
							64	9									
06	2700	N	2320	-0-	-380	-0-	104	1	2166	2	Y	45	28	1			43
							50	9									
07	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	119	1	2548	2	Y	51	54	1			40
							56	9									
08	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	100	1	2191	2	Y	15	31	1			24
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3833	1322	2	20	9	Y	18	20	1	3
04	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5164	1310	2	21	9	Y	19	20	1	2
05	2700	N	1394	-0-	-1306	3858	1375	2	19	9	Y	17	14	1	5
06	3000	N	1286	-0-	-1714	2144	1274	2	12	9	Y	11	11	1	5
07	3100	N	1345	-0-	-1755	389	1328	2	17	9	Y	15	14	1	6
*08	1863	N	1474	-0-	-389	-0-	1454	2	20	9	Y	18	20	1	4

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	13	16	1	4
							14	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	141	1	3030	2	Y	2			6
							2	9							
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	2	Y	10	11	1	5
							11	9							
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	136	1	2836	2	Y	20	9	1	16
							22	9							
07	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	145	1	3086	2	Y	24	22	1	18
							26	9							
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	138	1	3023	2	Y	3	11	1	10
							3	9							

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4056	41	1	1240	2	Y	18	27	1	10
							20	9							
04	DLQ G-10		791	-0-	791	4847	27	1	761	2	Y	3	2	1	11
							3	9							
05	2700	N	555	-0-	-2145	2702	39	1	514	2	Y	2	1	1	12
							2	9							
06	3000	N	696	-0-	-2304	398	33	1	661	2	Y	2	2	1	12
							2	9							
07	881	N	483	-0-	-398	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			12
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	3	1	1	14
							3	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

03	DLQ G-10		1423	-0-	1423	3675	1381	2	42	9	Y	38	42	1	6
04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	4943	1225	2	43	9	Y	39	41	1	4
05	2700	N	1268	-0-	-1432	3511	1231	2	37	9	Y	34	29	1	9
06	3000	N	1187	-0-	-1813	1698	1174	2	13	9	Y	12	15	1	6
07	2992	N	1294	-0-	-1698	-0-	1276	2	18	9	Y	16	16	1	6
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1242	2	21	9	Y	19	21	1	4

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

03	DLQ G-10		270	-0-	270	526	56	1	213	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	DLQ G-10		27	-0-	27	553	6	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	1237	N	684	-0-	-553	-0-	152	1	530	2	Y	2			2
							2	9							
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	Y	-0-			2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	Y	-0-			2
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-	1	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

03	DLQ	G-10	444	-0-	444	1252	421	2	23	9	Y	21	23	1			5
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	1626	350	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2152	N	526	-0-	-1626	-0-	505	2	21	9	Y	19	16	1			7
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	6	1			4
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			4
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	5	1			3

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	96	1	2879	2	N	13	6	1			153
							14	9									
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	100	1	2842	2	N	6	4	1			155
							7	9									
05	3100	N	3132	-0-	32	32	220	1	2902	2	N	9	2	1			162
							10	9									
06	3000	N	2973	-0-	-27	5	142	1	2818	2	N	12	9	1			165
							13	9									
07	3062	N	3057	-0-	-5	-0-	169	1	2867	2	N	19					184
							21	9									
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	211	1	2813	2	N	6	162	1			28
							7	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	38	27	1			59
							42	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	19	16	1			62
							21	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	17	18	1			61
							19	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	17	17	1			61
							19	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	22	18	1			65
							24	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	36	67	1			34
							40	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10484 - 10509

03	DLQ	G-10	661	-0-	661	2425	21	1	637	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
04	DLQ	G-10	630	-0-	630	3055	22	1	607	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
05	2700	N	1077	-0-	-1623	1432	76	1	1000	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2293	N	861	-0-	-1432	-0-	41	1	814	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	1					7
							1	9									
08	1085	N	753	-0-	-332	-0-	52	1	692	2	Y	8	5	1			10
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		910	-0-	910	2440	886	2	24	9	Y	22	24	1			6
04	DLQ G-10		806	-0-	806	3246	782	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	2700	N	1495	-0-	-1205	2041	1473	2	22	9	Y	20	17	1			7
06	3000	N	2107	-0-	-893	1148	2092	2	15	9	Y	14	14	1			7
07	2895	N	1747	-0-	-1148	-0-	1726	2	21	9	Y	19	18	1			8
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	2	25	9	Y	23	25	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

03	DLQ G-10		998	-0-	998	2826	975	2	23	9	Y	21	24	1			5
04	DLQ G-10		1015	-0-	1015	3841	991	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2700	N	1051	-0-	-1649	2192	1030	2	21	9	Y	19	16	1			7
06	3000	N	971	-0-	-2029	163	964	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	1175	N	1012	-0-	-163	-0-	1003	2	9	9	Y	8	8	1			5
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	Y	9	11	1			3

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

03	DLQ G-10		112	-0-	112	235	4 1	1 9	107	2	Y	1	1	1			26
04	DLQ G-10		113	-0-	113	348	4	1	109	2	Y	-0-					26
05	470	N	122	-0-	-348	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					26
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					26
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					26
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	120	2	Y	1					27

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

03	DLQ G-10		63	-0-	63	163	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	230	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	44	-0-	-230	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

03	DLQ G-10		48	-0-	48	234	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	312	78	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	157	-0-	-312	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3919	43	1	1287	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		1304	-0-	1304	5223	44	1	1258	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2700	N	1392	-0-	-1308	3915	97	1	1277	2	Y	16	1	1			19
							18	9									
06	3000	N	1394	-0-	-1606	2309	67	1	1324	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
07	3100	N	1417	-0-	-1683	626	78	1	1324	2	Y	14					33
							15	9									
*08	1910	N	1284	-0-	-626	-0-	90	1	1191	2	Y	3	33	1			3
							3	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					30
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					30
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					30
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					30
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	10	1			3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10	9	1			4
07	1209	N	981	-0-	-228	-0-	967	2	14	9	Y	13	12	1			5
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	992	2	18	9	Y	16	17	1			4

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

03	DLQ G-10		459	-0-	459	1522	15	1	438	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	DLQ G-10		424	-0-	424	1946	14	1	404	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	2559	N	613	-0-	-1946	-0-	43	1	564	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	105	1	2085	2	Y	23	16	1			12
							25	9									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1814	2	Y	23	13	1			22
							25	9									
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	2	Y	1	3	1			20
							1	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4352	51	1	1547	2	Y	17	14	1			14
							19	9									
04	DLQ G-10		1547	-0-	1547	5899	52	1	1475	2	Y	18	14	1			18
							20	9									
05	2700	N	1597	-0-	-1103	4796	111	1	1472	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
06	3000	N	1437	-0-	-1563	3233	68	1	1352	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
07	3100	N	1430	-0-	-1670	1563	78	1	1333	2	Y	17	11	1			22
							19	9									
*08	3065	N	1502	-0-	-1563	-0-	105	1	1396	2	Y	1	4	1			19
							1	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3582	2	56	9	Y	51	57	1			9
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3592	2	58	9	Y	53	56	1			6
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3746	2	51	9	Y	46	40	1			12
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3738	2	33	9	Y	30	30	1			12
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3554	2	44	9	Y	40	38	1			14
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3815	2	52	9	Y	47	52	1			9

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	183	1	2742	2	N	-0-					47
04	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	150	1	2160	2	N	3					50
							3	9									
05	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	164	1	2717	2	N	-0-					50
06	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	159	1	2677	2	N	-0-					50
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	202	1	3252	2	N	3					53
							3	9									
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	184	1	3000	2	N	-0-					53

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		275	-0-	275	767	271	2	4	9	Y	4	4	1			5
04	DLQ G-10		141	-0-	141	908	137	2	4	9	Y	4	3	1			6
05	1195	N	287	-0-	-908	-0-	284	2	3	9	Y	3	4	1			5
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	332	2	35	9	Y	32	25	1			12
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	23	1			20
*08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	350	2	40	9	Y	36	41	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	156	1	2336	2	N	1					76
							1	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	N	1					77
							1	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	142	1	2349	2	N	-0-					77
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	5					82
							6	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	2	N	-0-					82
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	139	1	2273	2	N	-0-					82

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5046	-0-	5046	14011	161	1	4826	2	Y	54	46	1			28
							59	9									
04	DLQ G-10		4347	-0-	4347	18358	147	1	4144	2	Y	51	43	1			36
							56	9									
05	22900	X	4542	-0-	-18358	-0-	317	1	4183	2	Y	38	37	1			37
							42	9									
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	215	1	4268	2	Y	47	52	1			32
							52	9									
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	308	1	5229	2	Y	66	38	1			60
							73	9									
08	5053	X	2061	-0-	-2992	-0-	144	1	1916	2	Y	1	11	1			50
							1	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	549	1	1943	2	N	12	170	1			23
							13	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	531	1	1914	2	N	6					29
							7	9									
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	568	1	1987	2	N	5					34
							6	9									
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	529	1	1826	2	N	10					44
							11	9									
07	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	557	1	1952	2	N	3					47
							3	9									
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	558	1	1898	2	N	19					66
							21	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	6982	87	1	2615	2	Y	14	4	1			18
							15	9									
04	DLQ G-10		3543	-0-	3543	10525	121	1	3414	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	2700	N	2437	-0-	-263	10262	171	1	2263	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	3000	N	3384	-0-	384	10646	162	1	3203	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
07	13037	X	2391	-0-	-10646	-0-	133	1	2257	2	Y	1					15
							1	9									
08	3658	X	2465	-0-	-1193	-0-	170	1	2266	2	Y	26	20	1			21
							29	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	173	1	614	2	N	1					42
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	2	N	-0-					42
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	N	8					50
							9	9									
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	127	1	438	2	N	56					106
							62	9									
07	713	N	475	-0-	-238	-0-	105	1	366	2	N	4					110
							4	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	2	N	-0-					110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

03	DLQ G-10	2855	-0-	2855	7960	92	1	2746	2	Y	15	5	1			23
						17	9									
04	DLQ G-10	2092	-0-	2092	10052	71	1	2017	2	Y	4	20	1			7
						4	9									
05	2700 N	2698	-0-	-2	10050	190	1	2505	2	Y	3	2	1			8
						3	9									
06	3000 N	2588	-0-	-412	9638	124	1	2450	2	Y	13	9	1			12
						14	9									
07	3100 N	2271	-0-	-829	8809	126	1	2144	2	Y	1					13
						1	9									
*08	3100 N	2060	-0-	-1040	7769	142	1	1894	2	Y	22	17	1			18
						24	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	262	1	3919	2	N	50					213
						55	9									
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	259	1	3727	2	N	50					263
						55	9									
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	240	1	3981	2	N	85	186	1			162
						94	9									
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	225	1	3784	2	N	38					200
						42	9									
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	241	1	3877	2	N	15					215
						17	9									
*08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	232	1	3798	2	N	30	185	1			60
						33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		239	-0-	239	585	8	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		181	-0-	181	766	6	1	175	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	967	N	201	-0-	-766	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					1
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	124	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	156	1	2324	2	N	5					98
							6	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	2212	2	N	3					101
							3	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					101
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	N	5					106
							6	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	2	N	-0-					106
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	5					111
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3317	-0-	3317	9334	106	1	3171	2	Y	36	30	1			19
							40	9									
04	DLQ G-10		3125	-0-	3125	12459	105	1	2979	2	Y	37	30	1			26
							41	9									
05	15677	X	3218	-0-	-12459	-0-	224	1	2964	2	Y	27	26	1			27
							30	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	136	1	2696	2	Y	30	35	1			22
							33	9									
07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	148	1	2507	2	Y	31	20	1			33
							34	9									
08	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	203	1	2700	2	Y	2	5	1			30
							2	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	13	193	1			132
							14	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	N	55					187
							61	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	21					208
							23	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	20	121	1			107
							22	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	25					132
							28	9									
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	N	83					215
							91	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	117	1	874	2	N	5					180
							6	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	118	1	859	2	N	6					186
							7	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	132	1	822	2	N	40	212	1			14
							44	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	106	1	1018	2	N	10					24
							11	9									
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	84	1	865	2	N	1					25
							1	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	88	1	862	2	N	9					34
							10	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	9432	105	1	3158	2	Y	17	6	1			32
							19	9									
04	DLQ G-10		3000	-0-	3000	12432	102	1	2891	2	Y	6	23	1			15
							7	9									
05	15085	X	2653	-0-	-12432	-0-	187	1	2463	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	129	1	2562	2	Y	14	9	1			21
							15	9									
07	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	182	1	3085	2	Y	2					23
							2	9									
08	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	170	1	2254	2	Y	26	20	1			29
							29	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	N	5					126
							6	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	4					130
							4	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	3					133
							3	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	2					135
							2	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-	95	1			40
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	4					44
							4	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1315	2	11	9	Y	10	11	1			5
04	930	N	281	-0-	-649	-0-	271	2	10	9	Y	9	8	1			6
05	1085	N	299	-0-	-786	-0-	290	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	1290	N	280	-0-	-1010	-0-	277	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	2					162
							2	9									
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	47	1	340	2	N	6					168
							7	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	712	2	N	39	152	1			55
							43	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	N	16	44	1			27
							18	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	N	-0-					27
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	78	1	756	2	N	10					37
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	21					137
							23	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	19	2	N	1					138
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					139
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	N	1					140
							1	9									
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	1					141
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

03	18383	X	11509	-0-	-6874	-0-	11382	2	127	9	Y	115	131	1			67
04	16530	X	12011	-0-	-4519	-0-	11890	2	121	9	Y	110	101	1			76
05	15562	X	7465	-0-	-8097	-0-	7353	2	112	9	Y	102	127	1			51
06	14160	X	8510	-0-	-5650	-0-	8394	2	116	9	Y	105	118	1			38
07	13640	X	9704	-0-	-3936	-0-	9594	2	110	9	Y	100	83	1			55
08	12400	X	4310	-0-	-8090	-0-	4181	2	129	9	Y	117	138	1			34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4618	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4566	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4538	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	4774	X	4167	-0-	-607	-0-	4166	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	4774	X	4344	-0-	-430	-0-	4342	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	239	1	846	2	N	6					172
							7	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	237	1	854	2	N	5					177
							6	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	246	1	860	2	N	9					186
							10	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	256	1	886	2	N	6					192
							7	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	944	2	N	4					196
							4	9									
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	270	1	916	2	N	6					202
							7	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

03	3999	X	2375	-0-	-1624	-0-	278	1	2078	2	N	17					153
							19	9									
04	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	445	1	3241	2	N	17	141	1			29
							19	9									
05	3999	X	49	-0-	-3950	-0-	7	1	42	2	N	-0-					29
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	373	1	3568	2	N	36					65
							40	9									
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	404	1	4159	2	N	36					101
							40	9									
08	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	353	1	3445	2	N	23					124
							25	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

03	899	N	834	-0-	-65	-0-	182	1	644	2	N	7					75
							8	9									
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	179	1	647	2	N	6					81
							7	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	663	2	N	4					85
							4	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	178	1	614	2	N	20					105
							22	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	184	1	646	2	N	-0-					105
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	187	1	636	2	N	-0-					105

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

03	T. A.		59	-0-	59	184	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	250	X	66	-0-	-184	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2153	729	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	DLQ G-10		689	-0-	689	2842	683	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2700	N	747	-0-	-1953	889	741	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1553	N	664	-0-	-889	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	Y	7	6	1			1
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	160	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	167	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	152	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	151	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	151	1	2474	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

03	DLQ G-10		29	-0-	29	171	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1871	362	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	1733	-0-	-967	904	378	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	2476	N	1572	-0-	-904	-0-	478	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1358	-0-	-409	-0-	368	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	661	-0-	-1106	-0-	135	1	526	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

03	DLQ G-10		151	-0-	151	551	34	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	708	33	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	182	-0-	-708	-0-	40	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	82	1	220	2	Y	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	523	1	3910	2	N	54					112
							59	9									
04	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	496	1	3607	2	N	60	52	1			120
							66	9									
05	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	579	1	3597	2	N	47					167
							52	9									
06	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	387	1	3708	2	N	48	17	1			198
							53	9									
07	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	355	1	3660	2	N	24	191	1			31
							26	9									
08	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	382	1	3722	2	N	49					80
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	36	55	1			125
							40	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	61	44	1			142
							67	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	25	32	1			135
							28	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	N	74	60	1			149
							81	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	42	43	1			148
							46	9									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	N	43	161	1			30
							47	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

03	155	N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	2	N	-0-					24
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	N	-0-					24
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	2	N	-0-					24
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	N	-0-					24
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					24
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	-0-					24

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

03	713	X	218	-0-	-495	-0-	41	1	141	2	Y	33					112
							36	9									
04	690	X	250	-0-	-440	-0-	42	1	155	2	Y	48	105	1			55
							53	9									
05	620	X	357	-0-	-263	-0-	56	1	203	2	Y	89					144
							98	9									
06	510	X	342	-0-	-168	-0-	60	1	138	2	Y	131	192	1			83
							144	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	54					137
							59	9									
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	50	1	193	2	Y	69					206
							76	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

03	DLQ G-10		85	-0-	85	318	19	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	398	17	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	117	-0-	-398	-0-	25	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	6					23
							7	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2					25
							2	9									
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	12	1	242	2	N	18					43
							20	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	9					52
							10	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	N	5					57
							6	9									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-					57

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					58
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					58
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					58
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					58
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					58
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					58

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	193	1	2878	2	N	3					119
							3	9									
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	N	1					120
							1	9									
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	N	-0-					120
*06	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	155	1	2609	2	N	-0-					120
*07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	164	1	2639	2	N	-0-					120
08	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	157	1	2571	2	N	6					126
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		278	-0-	278	1079	62	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	1397	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	120	-0-	-1397	-0-	26	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	66	1	259	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2045	-0-	2045	5603	66	1	1967	2	Y	11	4	1			21
							12	9									
04	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7531	66	1	1858	2	Y	4	14	1			11
							4	9									
05	2700	N	2039	-0-	-661	6870	143	1	1894	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	3000	N	1940	-0-	-1060	5810	93	1	1836	2	Y	10	7	1			15
							11	9									
07	3100	N	1952	-0-	-1148	4662	109	1	1842	2	Y	1					16
							1	9									
*08	3100	N	1843	-0-	-1257	3405	127	1	1694	2	Y	20	15	1			21
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

03	248	N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	2	N	-0-	2	1			32
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	1					33
							1	9									
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	11	1	150	2	N	-0-					33
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	1	1	1			33
							1	9									
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	14	1	239	2	N	-0-					33
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	1	2	6			32
							1	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	6941	240	1	2355	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
04	DLQ G-10		2517	-0-	2517	9458	234	1	2268	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
05	2700	N	2410	-0-	-290	9168	245	1	2143	2	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	3000	N	1954	-0-	-1046	8122	200	1	1736	2	Y	16					23
							18	9									
07	3100	N	2078	-0-	-1022	7100	216	1	1839	2	Y	21	16	1			28
							23	9									
*08	3100	N	2040	-0-	-1060	6040	216	1	1791	2	Y	30	14	1			44
							33	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	105	1	3160	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	89	1	2504	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	239	1	3155	2	Y	39	2	1			48
							43	9									
06	3120	X	2468	-0-	-652	-0-	118	1	2343	2	Y	6	9	1			45
							7	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	Y	35					80
							39	9									
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	242	1	3223	2	Y	7	5	1			82
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	178	1	5331	2	Y	60	52	1			34
							66	9									
04	5460	X	4333	-0-	-1127	-0-	146	1	4131	2	Y	51	45	1			40
							56	9									
05	5642	X	2209	-0-	-3433	-0-	154	1	2035	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	203	1	4016	2	Y	44	46	1			29
							48	9									
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	347	1	5885	2	Y	74	39	1			64
							81	9									
*08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	424	1	5638	2	Y	3	12	1			55
							3	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	2	N	8	4	1			48
							9	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2213	2	N	11	4	1			55
							12	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	164	1	2160	2	N	6	2	1			59
							7	9									
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	54	1	1074	2	N	8	5	1			62
							9	9									
07	2387	N	1074	-0-	-1313	-0-	60	1	1013	2	N	1					63
							1	9									
08	2325	N	1151	-0-	-1174	-0-	78	1	1044	2	N	26	1	1			88
							29	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	69	1	2073	2	Y	11	4	1			19
							12	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	84	1	1660	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	109	1	1856	2	Y	1					12
							1	9									
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	179	1	2384	2	Y	28	19	1			21
							31	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	750	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	782	2	12	9	Y	11	13	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5192	1793	2	13	9	Y	12	14	1			11
04	DLQ G-10		1791	-0-	1791	6983	1779	2	12	9	Y	11	10	1			12
05	2700	N	1859	-0-	-841	6142	1848	2	11	9	Y	10	13	1			9
06	3000	N	1709	-0-	-1291	4851	1690	2	19	9	Y	17	17	1			9
07	3100	N	1678	-0-	-1422	3429	1660	2	18	9	Y	16	13	1			12
*08	3100	N	1713	-0-	-1387	2042	1692	2	21	9	Y	19	22	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	54	1	1631	2	N	4	4	1			23
							4	9									
04	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	59	1	1662	2	N	3	2	1			24
							3	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	3	1	1			26
							3	9									
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	2	N	4	5	1			25
							4	9									
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	96	1	1637	2	N	2					27
							2	9									
08	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	105	1	1395	2	N	18	3	1			42
							20	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2232	24	1	721	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		843	-0-	843	3075	29	1	813	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2700	N	858	-0-	-1842	1233	60	1	797	2	Y	1					2
							1	9									
06	2067	N	834	-0-	-1233	-0-	40	1	790	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	47	1	797	2	Y	1					6
							1	9									
08	868	N	540	-0-	-328	-0-	37	1	496	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3972	62	1	1362	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
04	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5444	72	1	1397	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
05	2700	N	1530	-0-	-1170	4274	72	1	1455	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
06	3000	N	1481	-0-	-1519	2755	70	1	1407	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
07	3100	N	1477	-0-	-1623	1132	73	1	1402	2	Y	2					13
							2	9									
*08	2628	N	1496	-0-	-1132	-0-	73	1	1419	2	Y	4	4	1			13
							4	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		251	-0-	251	476	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	553	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	14	-0-	-553	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	8519	135	1 9	2936	2	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	11506	147	1 9	2833	2	Y	6	6	1			7
05	14461	X	2955	-0-	-11506	-0-	140	1 9	2809	2	Y	5	3	1			9
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2650	2	Y	7	10	1			6
07	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	142	1 9	2720	2	Y	4					10
08	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	128	1 9	2479	2	Y	6	6	1			10

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1712	-0-	1712	4359	55	1 9	1653	2	Y	4	3	1			5
04	DLQ G-10		1569	-0-	1569	5928	53	1 9	1513	2	Y	3	2	1			6
05	2700	N	1782	-0-	-918	5010	124	1 9	1635	2	Y	21	1	1			26
06	3000	N	1674	-0-	-1326	3684	80	1 9	1590	2	Y	4	5	1			25
07	3100	N	1739	-0-	-1361	2323	96	1 9	1624	2	Y	17					42
*08	3100	N	1732	-0-	-1368	955	121	1 9	1608	2	Y	3	33	1			12

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	82	1 9	1748	2	N	5	190	1			20
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1961	2	N	19					39
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1681	2	N	24					63
*06	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	77	1	1602	2	N	-0-					63
*07	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	N	-0-					63
08	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	76	1 9	1657	2	N	29					92

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4491	-0-	4491	12335	412	1 9	4043	2	Y	33	31	1			39
04	DLQ G-10		4287	-0-	4287	16622	398	1 9	3855	2	Y	31	21	1			49
05	20756	X	4134	-0-	-16622	-0-	420	1 9	3667	2	Y	43	74	1			18
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	447	1 9	3883	2	Y	24					42
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	436	1 9	3712	2	Y	32	27	1			47
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	440	1 9	3650	2	Y	46	21	1			72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	12394	3804	2	40	9	Y	36	40	1			22
04	DLQ G-10		3691	-0-	3691	16085	3654	2	37	9	Y	34	31	1			25
05	19657	X	3572	-0-	-16085	-0-	3538	2	34	9	Y	31	39	1			17
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34	38	1			13
07	4557	X	3082	-0-	-1475	-0-	3046	2	36	9	Y	33	27	1			19
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	Y	38	45	1			12

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

03	DLQ G-10		3462	-0-	3462	9629	118	1	3321	2	Y	21					92
							23	9									
04	DLQ G-10		2932	-0-	2932	12561	115	1	2806	2	Y	10	30	1			72
							11	9									
05	15489	X	2928	-0-	-12561	-0-	178	1	2737	2	Y	12	34	1			50
							13	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	2	Y	11					61
							12	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	215	1	2654	2	Y	7					68
							8	9									
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	172	1	3116	2	Y	-0-					68

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

03	310	N	97	-0-	-213	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

03	DLQ G-10		943	-0-	943	3068	930	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	DLQ G-10		775	-0-	775	3843	761	2	14	9	Y	13	14	1			3
05	2700	N	765	-0-	-1935	1908	753	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	2631	N	723	-0-	-1908	-0-	717	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7	7	1			3
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	2	9	9	Y	8	9	1			2

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	69	1	1471	2	N	5					182
							6	9									
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	63	1	1347	2	N	2	159	1			25
							2	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	N	8					33
							9	9									
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					33
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	64	1	1370	2	N	5					38
							6	9									
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-	2	6			36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	645	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	596	2	N	3	1	1			31
							3	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	N	1					32
							1	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	2	2	1			32
							2	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	6					38
							7	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	1	3	1			36
							1	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					71
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					71
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-					71
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	2					73
							2	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	N	-0-					73
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					73

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2858	35	1	1065	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
04	DLQ G-10		980	-0-	980	3838	33	1	945	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	2700	N	783	-0-	-1917	1921	55	1	727	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3000	N	1236	-0-	-1764	157	59	1	1170	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	53	1	905	2	Y	1					4
							1	9									
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	10	8	1			6
							11	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2665	-0-	2665	7402	85	1	2565	2	Y	14	5	1			17
							15	9									
04	DLQ G-10		2317	-0-	2317	9719	79	1	2234	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
05	2700	N	2528	-0-	-172	9547	178	1	2347	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	3000	N	2302	-0-	-698	8849	110	1	2179	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
07	3100	N	2440	-0-	-660	8189	136	1	2302	2	Y	2					11
							2	9									
*08	3100	N	2378	-0-	-722	7467	164	1	2186	2	Y	25	18	1			18
							28	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 DLQ G-10			560	-0-	560	1448	559	2	1	9	Y	1	1	1			2
04 DLQ G-10			543	-0-	543	1991	542	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2551	N	560	-0-	-1991	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	484	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 10271 - 10350

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1061	2	19	9	Y	17	19	1			3
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18	19	1			2
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	2	18	9	Y	16	13	1			5
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	Y	10	11	1			4
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1041	2	15	9	Y	14	13	1			5
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	2	18	9	Y	16	18	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

03 DLQ G-10			1154	-0-	1154	3420	1145	2	9	9	Y	8	10	1			8
04 DLQ G-10			966	-0-	966	4386	957	2	9	9	Y	8	7	1			9
05	2700	N	1773	-0-	-927	3459	1765	2	8	9	Y	7	9	1			7
06	3000	N	1898	-0-	-1102	2357	1879	2	19	9	Y	17	15	1			9
07	3100	N	921	-0-	-2179	178	903	2	18	9	Y	16	13	1			12
*08	2080	N	1902	-0-	-178	-0-	1881	2	21	9	Y	19	22	1			9

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-	1	1			43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	5					48
							6	9									
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					48
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	N	-0-					48
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	N	-0-					48
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-					48

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872

03 DLQ G-10			11	-0-	11	63	9	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04 DLQ G-10			19	-0-	19	82	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	117	N	35	-0-	-82	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		999	-0-	999	2697	982	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	DLQ G-10		966	-0-	966	3663	948	2	18	9	Y	16	17	1			3
05	2700	N	1023	-0-	-1677	1986	1008	2	15	9	Y	14	12	1			5
06	2934	N	948	-0-	-1986	-0-	942	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	Y	7	7	1			3
08	682	N	434	-0-	-248	-0-	424	2	10	9	Y	9	10	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

03	12648	X	10342	-0-	-2306	-0-	10267	2	75	9	Y	68	77	1			41
04	10950	X	10256	-0-	-694	-0-	10184	2	72	9	Y	65	60	1			46
05	11842	X	10570	-0-	-1272	-0-	10504	2	66	9	Y	60	75	1			31
06	11460	X	10107	-0-	-1353	-0-	10019	2	88	9	Y	80	83	1			28
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12350	2	84	9	Y	76	61	1			43
*08	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10573	2	98	9	Y	89	104	1			28

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

03	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

03	DLQ G-10		66	-0-	66	183	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	248	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	78	-0-	-248	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

03	186	N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	N	-0-					32
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					32
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					32
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					32
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					32
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	45	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	3	-0-	-45	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

03	713	N	294	-0-	-419	-0-	66	1	228	2	N	-0-					20
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	81	1	298	2	N	62					82
							68	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	100	1	358	2	N	30					112
							33	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	146	1	335	2	N	75					187
							83	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	360	2	N	19					206
							21	9									
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	100	1	389	2	N	41	187	1			60
							45	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

03	372	N	261	-0-	-111	-0-	8	1	236	2	N	15	1	1			39
							17	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	225	2	N	3					42
							3	9									
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	N	9					51
							10	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	222	2	N	1	1	1			51
							1	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-					51
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	1					52
							1	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

03	DLQ G-10		64	-0-	64	177	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		75	-0-	75	252	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	44	-0-	-252	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

03	DLQ G-10		4407	-0-	4407	12357	198	1	4205	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		4471	-0-	4471	16828	199	1	4271	2	Y	1					4
							1	9									
05	21180	X	4352	-0-	-16828	-0-	202	1	4147	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	189	1	3929	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	196	1	4185	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
08	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	199	1	4364	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1938	-0-	1938	6021	1921	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	DLQ G-10		2475	-0-	2475	8496	2458	2	17	9	Y	15	14	1			11
05	2700	N	2130	-0-	-570	7926	2115	2	15	9	Y	14	17	1			8
06	3000	N	2116	-0-	-884	7042	2098	2	18	9	Y	16	17	1			7
07	3100	N	2142	-0-	-958	6084	2125	2	17	9	Y	15	13	1			9
*08	3100	N	2112	-0-	-988	5096	2092	2	20	9	Y	18	21	1			6

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

03	DLQ G-10		335	-0-	335	955	332	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	DLQ G-10		503	-0-	503	1458	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1896	N	438	-0-	-1458	-0-	435	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			4
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	411	2	6	9	Y	5	6	1			3

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	104	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	177	1	2177	2	N	-0-					-0-
*08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	153	1	2774	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	55	1	1547	2	N	-0-					39
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-					39
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	96	1	1476	2	N	-0-					39
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-					39
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	131	1	1619	2	N	1					40
							1	9									
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					40

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	4761	75	1	1640	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	DLQ G-10		1868	-0-	1868	6629	92	1	1772	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	2700	N	2115	-0-	-585	6044	100	1	2012	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	3000	N	2523	-0-	-477	5567	118	1	2398	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	3100	N	2532	-0-	-568	4999	125	1	2404	2	Y	3					7
							3	9									
*08	3100	N	2369	-0-	-731	4268	116	1	2247	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

03	6603	X	2942	-0-	-3661	-0-	129	1	2804	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
04	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	141	1	2712	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	130	1	2612	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
06	3630	X	2593	-0-	-1037	-0-	122	1	2464	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	129	1	2479	2	Y	3					8
							3	9									
08	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	108	1	2094	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					21
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					21
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

03	DLQ G-10		140	-0-	140	501	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	533	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	171	-0-	-533	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	31	1	935	2	N	2	2	1			108
							2	9									
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	29	1	816	2	N	10	107	1			11
							11	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	60	1	792	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	59	1	1160	2	N	181	183	1			9
							199	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	49	1	824	2	N	1					10
							1	9									
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1390	2	N	17	2	1			25
							19	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	206	2	N	3	2	1			27
							3	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	1					28
							1	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	2	2	1			28
							2	9									
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					28
*08	558	N	323	-0-	-235	-0-	23	1	300	2	N	-0-	1	1			27

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	6412	86	1	1873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	DLQ G-10		2294	-0-	2294	8706	113	1	2175	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2700	N	2334	-0-	-366	8340	110	1	2220	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	3000	N	2192	-0-	-808	7532	103	1	2083	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	3100	N	2178	-0-	-922	6610	108	1	2067	2	Y	3					6
							3	9									
*08	3100	N	2258	-0-	-842	5768	111	1	2141	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	N	3					123
							3	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	180	1	1311	2	N	4					127
							4	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	227	1	1410	2	N	13					140
							14	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	2	N	3	8	1			135
							3	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	141	1	1454	2	N	2					137
							2	9									
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	129	1	1257	2	N	5					142
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-	6	1			17
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	99	1	2810	2	N	5	4	1			18
							6	9									
05	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	203	1	2686	2	N	4	2	1			20
							4	9									
06	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	136	1	2694	2	N	6	9	1			17
							7	9									
07	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	147	1	2503	2	N	3					20
							3	9									
08	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	213	1	2834	2	N	6	5	1			21
							7	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	123	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	165	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	120	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	125	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	121	1	391	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	7037	671	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3243	-0-	3243	10280	714	1	2529	2	Y	-0-					-0-
05	13816	X	3536	-0-	-10280	-0-	788	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	695	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	812	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	747	1	2406	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		159	-0-	159	570	7	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	761	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	297	-0-	-761	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3864	2	53	9	Y	48	54	1			7
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3767	2	54	9	Y	49	53	1			3
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3858	2	47	9	Y	43	37	1			9
06	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3724	2	31	9	Y	28	29	1			8
07	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3407	2	42	9	Y	38	35	1			11
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4099	2	48	9	Y	44	49	1			6

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					80
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					80
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					80
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					80
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					80
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3121	1088	2	18	9	Y	16	18	1			3
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	4277	1138	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	2700	N	1150	-0-	-1550	2727	1135	2	15	9	Y	14	12	1			4
06	3000	N	1156	-0-	-1844	883	1146	2	10	9	Y	9	9	1			4
07	2032	N	1149	-0-	-883	-0-	1136	2	13	9	Y	12	11	1			5
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	Y	14	15	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2343	2	41	9	Y	37	42	1			6
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	39	41	1			4
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2243	2	37	9	Y	34	29	1			9
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2440	2	24	9	Y	22	23	1			8
07	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2438	2	33	9	Y	30	28	1			10
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2463	2	39	9	Y	35	39	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	2331	2	35	9	Y	32	35	1			7
04	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2183	2	35	9	Y	32	34	1			5
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2173	2	31	9	Y	28	25	1			8
06	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	2106	2	23	9	Y	21	20	1			9
07	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2024	2	31	9	Y	28	26	1			11
08	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2097	2	36	9	Y	33	36	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	3028	2	62	9	Y	56	62	1			10
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7625	2	64	9	Y	58	61	1			7
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6810	2	55	9	Y	50	43	1			14
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5840	2	81	9	Y	74	63	1			25
07	7936	X	4957	-0-	-2979	-0-	4847	2	110	9	Y	100	90	1			35
08	7936	X	5085	-0-	-2851	-0-	4956	2	129	9	Y	117	128	1			24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1194	417	2	14	9	Y	13	14	1			5
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1683	475	2	14	9	Y	13	14	1			4
05	2155	N	472	-0-	-1683	-0-	459	2	13	9	Y	12	10	1			6
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	3	1			4
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	2	1			3
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	1	2	1			6
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	1					7
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					7
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	2	3	1			6
							2	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	15					21
							17	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	1	1	1			21
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-	1	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					1
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-	1	1			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					52
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					52
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					52
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					53
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	6	53	1			6
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	73	-0-	-1601	-0-	73	3			Y	-0-					52
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					52
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					52
06	1920	X	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			Y	-0-					52
07	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	1631	3	1	9	Y	1					53
08	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	96	1	1486	2	Y	6	53	1			6
							7	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					5
08	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					17
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					17
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					17
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
08	155	X	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					9

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					56
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					56
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					56
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					56
07	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					56
08	496	X	151	-0-	-345	-0-	151	2			Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	420	-0-	420	639	420	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	109	-0-	109	748	109	2			N	-0-					-0-
*08	748	X	-0-	-0-	-748	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	541	1	134	2	Y	-0-					16
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	466	1	179	2	Y	-0-					16
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	280	1	95	2	Y	-0-					16
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	402	1	176	2	Y	-0-					16
07	682	N	501	-0-	-181	-0-	284	1	217	2	Y	-0-					16
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	775	1	1329	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	689	1	170	2	Y	-0-					160
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	611	1	236	2	Y	-0-					160
05	930	N	479	-0-	-451	-0-	357	1	122	2	Y	-0-					160
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	321	1	140	2	Y	-0-					160
07	868	N	235	-0-	-633	-0-	133	1	102	2	Y	-0-					160
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	157	1	269	2	Y	24	183	1			1
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	2	N	-0-					26
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	539	2	N	6					32
							7	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	75	1	362	2	N	1	7	1			26
							1	9									
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	77	1	485	2	N	-0-					26
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	55	1	468	2	N	1					27
							1	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	N	-0-					39
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	1	1			38
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					38

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	174	1	588	2	N	5	9	1			18
							6	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	N	6					24
							7	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	150	1	443	2	N	2	9	1			17
							2	9									
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	160	1	437	2	N	4					21
							4	9									
07	744	N	487	-0-	-257	-0-	153	1	332	2	N	2					23
							2	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					23

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	876	-0-	-395	-0-	167	1	601	2	N	98					137
							108	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	2	N	-0-					137
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	389	1	687	2	N	-0-					137
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	140	1	587	2	N	-0-					137
07	1271	N	402	-0-	-869	-0-	60	1	336	2	N	5					142
							6	9									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					142

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	86	1	965	2	N	15	31	1			44
							17	9									
04	1890	N	1333	-0-	-557	-0-	96	1	1225	2	N	11					55
							12	9									
05	1426	N	480	-0-	-946	-0-	68	1	406	2	N	5	31	1			29
							6	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	N	3					32
							3	9									
07	1364	N	942	-0-	-422	-0-	94	1	825	2	N	21					53
							23	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1938	2	N	5	9	1			7
							6	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	N	22					29
							24	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	2016	2	N	6	28	1			7
							7	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1224	2	N	15					22
							17	9									
07	837	N	720	-0-	-117	-0-	94	1	619	2	N	6					28
							7	9									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	77	1	447	2	N	4					4
							4	9									
05	372	N	153	-0-	-219	-0-	21	1	131	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	76	1	323	2	N	-0-					-0-
07	558	N	199	-0-	-359	-0-	30	1	168	2	N	1					1
							1	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	102	1	604	2	N	1	2	1			82
							1	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	179	1	974	2	N	7					89
							8	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	640	2	N	4	55	1			38
							4	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	155	1	685	2	N	5					43
							6	9									
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	90	1	403	2	N	3					46
							3	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	338	2	N	3	6	1			32
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	447	2	N	4					36
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	331	2	N	2	6	1			32
06	450	N	222	-0-	-228	-0-	49	1 2 9	171	2	N	2					34
07	496	N	248	-0-	-248	-0-	70	1 1 9	177	2	N	1					35
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	382	2	N	5	8	1			11
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	17	1 4 9	228	2	N	4					15
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	456	2	N	1	6	1			10
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	41	1 4 9	314	2	N	4					14
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	227	2	N	1					15
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					15

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	314	2	N	3	7	1			35
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1 26 9	303	2	N	24					59
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	437	2	N	1	31	1			29
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	90	1 23 9	356	2	N	21					50
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	84	1 28 9	333	2	N	25					75
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1 2 9	48	2	N	2	2	1			12
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	387	2	N	1	1	1			12
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	59	2	N	2					14
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	21	1 1 9	69	2	N	1					15
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	27	1	46	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	27	1	41	2	N	1					1
							1	9									
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	2	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	11	1	23	2	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	1					2
							1	9									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-	2	1			2
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	100	2	N	2					4
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	2	1			2
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	2					4
							2	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	14	2	N	-0-					4
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	71	1	322	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	4					4
							4	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	103	1	510	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	4					4
							4	9									
07	837	N	300	-0-	-537	-0-	29	1	268	2	N	3					7
							3	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	994	2	N	9	17	1			1
							10	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	11					12
							12	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	N	5	17	1			-0-
							6	9									
06	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	142	1	872	2	N	7					7
							8	9									
07	1147	N	674	-0-	-473	-0-	110	1	560	2	N	4					11
							4	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	176 28	1 9	3041	2	N	25	43	1			91
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	180 37	1 9	2967	2	N	34					125
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	134 14	1 9	2538	2	N	13	65	1			73
06	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	159 21	1 9	2383	2	N	19					92
07	3286	X	1815	-0-	-1471	-0-	137 17	1 9	1661	2	N	15					107
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					107

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	23 4	1 9	199	2	N	4	7	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	9 2	1 9	211	2	N	2					2
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	21 1	1 9	200	2	N	1	3	1			-0-
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	8 1	1 9	70	2	N	1					1
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	12 1	1 9	95	2	N	1					2
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	24 3	1 9	109	2	N	3	6	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	217	2	N	1					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	314	2	N	1	2	1			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	130	2	N	2					2
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	23 1	1 9	87	2	N	1					3
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	204	2	N	2	3	1			24
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	2	N	-0-					27
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	130	1	760	2	N	5	15	1			12
							6	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	N	8					20
							9	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	151	1	846	2	N	4	18	1			6
							4	9									
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	130	1	648	2	N	6					12
							7	9									
07	1116	N	734	-0-	-382	-0-	116	1	615	2	N	3					15
							3	9									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					15

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

03	3100	N	5350	-0-	2250	2737	5266	1	84	9	N	76	123	1			63
04	3000	N	5222	-0-	2222	4959	5186	1	36	9	N	33					96
05	8886	X	3927	-0-	-4959	-0-	3891	3	36	9	N	33					129
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4030	3	58	9	N	53	148	1			34
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3466	3	73	9	N	66					100
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					100

VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	251	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	4					8
							4	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	DLQ G-10		886	-0-	886	886	10	1	866	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	886					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	38	1	234	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	3	Y	-0-					8
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	155	1	1055	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	Y	3					8
							3	9									
07	DLQ G-10		314	-0-	314	314	82	1	228	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	314					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	78	1	480	3	Y	6	14	1			16
							7	9									
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	77	1	604	3	Y	-0-					16
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	378	1	2573	3	Y	54	58	1			12
							59	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	34	1	1687	3	Y	16					28
							18	9									
07	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	372	1	1040	3	Y	12	28	1			12
							13	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1425					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	108	-0-	108	108	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	130	-0-	130	238	16	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	14B2	EXT	137	-0-	137	375	3	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
07	14B2	EXT	124	-0-	124	499	32	1	90	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					5
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	90	1	252	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					2

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	Y	-0-					109
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	93	1	865	2	Y	-0-					109
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	127	1	630	2	Y	-0-					109
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	128	1	623	2	Y	-0-					109
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	128	1	623	2	Y	9	6	1			112
							10	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	143	1	621	2	Y	10					122
							11	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					22
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	Y	-0-	16	1			6
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	Y	-0-					6
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	2	Y	-0-					6
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	121	1	586	2	Y	-0-					6
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	524	2	Y	6					12
							7	9									

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	11					29
							12	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	53	1	496	2	Y	-0-	6	1			23
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	-0-					23
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	86	1	416	2	Y	-0-					23
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	86	1	416	2	Y	3	2	1			24
							3	9									
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	286	2	Y	6					30
							7	9									

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					7
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					7
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	Y	14					21
							15	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	44	51	1			14
							48	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	382	1	3542	2	Y	-0-					76
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	349	1	3251	2	Y	-0-					76
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	693	1	3423	2	Y	46	122	1			-0-
							51	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	470	1	2288	2	Y	5					5
							6	9									
07	3937	X	2770	-0-	-1167	-0-	470	1	2288	2	Y	11					16
							12	9									
08	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	670	1	2918	2	Y	17					33
							19	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	383	1	3547	2	Y	162					1113
							178	9									
04	4110	X	2801	-0-	-1309	-0-	271	1	2530	2	Y	-0-	78	1			1035
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	716	1	3535	2	Y	12					1047
							13	9									
06	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	673	1	3272	2	Y	25					1072
							28	9									
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	673	1	3272	2	Y	10	54	1			1028
							11	9									
08	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	684	1	2975	2	Y	17					1045
							19	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					5
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	Y	6					11
							7	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	Y	-0-					11
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	Y	14	25	1			-0-
							15	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	54	1	235	2	Y	23					23
							25	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	132	1	1224	2	Y	32					436
							35	9									
04	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	122	1	1135	2	Y	37					473
							41	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	246	1	1216	2	Y	-0-					473
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	217	1	1056	2	Y	-0-					473
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	217	1	1056	2	Y	-0-					473
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	222	1	967	2	Y	-0-					473

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	65	1	607	2	Y	-0-					17
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	77	1	718	2	Y	-0-					17
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	139	1	689	2	Y	-0-					17
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	112	1	542	2	Y	2					19
							2	9									
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	112	1	542	2	Y	19	14	1			24
							21	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	120	1	523	2	Y	27					51
							30	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	Y	1					36
							1	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	58	1	536	2	Y	1					37
							1	9									
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	80	1	396	2	Y	-0-					37
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	-0-					37
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	85	1	411	2	Y	-0-					37
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	85	1	370	2	Y	-0-					37

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	254	1	2354	2	Y	41					91
							45	9									
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	217	1	2026	2	Y	28	78	1			41
							31	9									
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	409	1	2021	2	Y	13					54
							14	9									
06	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	402	1	1955	2	Y	25					79
							28	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	402	1	1955	2	Y	8	62	1			25
							9	9									
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	388	1	1691	2	Y	10					35
							11	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	1					12
							1	9									
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	29	1	268	2	Y	1					13
							1	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	94	1	465	2	Y	-0-					13
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	452	2	Y	-0-					13
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	452	2	Y	-0-					13
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	49	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	49	1	239	2	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	1					12
							1	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	277	2	Y	1					13
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					13
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	Y	-0-					13
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	Y	-0-					13
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	199	1	1840	2	Y	1					57
							1	9									
04	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	174	1	1626	2	Y	1					58
							1	9									
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	538	1	2657	2	Y	-0-					58
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	Y	2					60
							2	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	Y	-0-					60
*08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	507	1	2206	2	Y	-0-					60

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	252	1	2333	2	Y	130	139	1			52
							143	9									
04	2430	X	2395	-0-	-35	-0-	220	1	2051	2	Y	113	127	1			38
							124	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	562	1	2776	2	Y	21					59
							23	9									
06	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	411	1	1999	2	Y	32	53	1			38
							35	9									
07	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	411	1	1999	2	Y	39	50	1			27
							43	9									
*08	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	387	1	1683	2	Y	44	57	1			14
							48	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	Y	-0-					133
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	99	1	925	2	Y	-0-					133
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	187	1	924	2	Y	-0-	4	1			129
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	173	1	844	2	Y	7					136
							8	9									
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	173	1	844	2	Y	9					145
							10	9									
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	176	1	764	2	Y	15					160
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	854	-0-	-386	-0-	83	1	769	2	Y	2	1	1			287
							2	9									
04	990	X	888	-0-	-102	-0-	86	1	799	2	Y	3	2	1			288
							3	9									
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	872	2	Y	9					297
							10	9									
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	134	1	650	2	Y	12	22	1			287
							13	9									
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	134	1	650	2	Y	35	31	1			291
							39	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	104	1	451	2	Y	21	31	1			281
							23	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	4	4	1			39
							4	9									
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	62	1	574	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	531	2	Y	11					50
							12	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	33	36	1			47
							36	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	14	28	1			33
							15	9									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	113	1	491	2	Y	33	37	1			29
							36	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	Y	26	27	1			159
							29	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	176	1	1643	2	Y	34	39	1			154
							37	9									
05	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	174	1	861	2	Y	-0-					154
06	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	203	1	985	2	Y	13	6	1			161
							14	9									
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	203	1	985	2	Y	25	17	1			169
							28	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	199	1	868	2	Y	17	20	1			166
							19	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2537	-0-	-966	-0-	247	1	2290	2	Y	-0-					478
04	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	237	1	2212	2	Y	12					490
							13	9									
05	3472	X	2678	-0-	-794	-0-	451	1	2227	2	Y	-0-	6	1			484
06	3360	X	2579	-0-	-781	-0-	438	1	2131	2	Y	9					493
							10	9									
07	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	438	1	2131	2	Y	11					504
							12	9									
08	2542	X	2391	-0-	-151	-0-	444	1	1933	2	Y	13					517
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	666	2	Y	1					13
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	Y	1					14
							1	9									
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	117	1	577	2	Y	-0-					14
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	99	1	480	2	Y	-0-					14
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	99	1	480	2	Y	-0-					14
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	530	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	170	-0-	-460	-0-	16	1	153	2	Y	1					13
							1	9									
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	77	1	381	2	Y	-0-					13
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	Y	-0-					13
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	Y	-0-					13
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	46	1	202	2	Y	-0-					13

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	-0-					72
04	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	105	1	975	2	Y	-0-					72
05	1147	N	978	-0-	-169	-0-	165	1	813	2	Y	-0-					72
06	1020	N	724	-0-	-296	-0-	123	1	601	2	Y	-0-					72
07	1116	N	724	-0-	-392	-0-	123	1	601	2	Y	-0-					72
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	160	1	699	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	Y	-0-					58
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					58
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	2	Y	-0-					58
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	-0-					58
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	-0-					58
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	109	1	475	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	12					392
							13	9									
04	1380	N	823	-0-	-557	-0-	77	1	717	2	Y	26					418
							29	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	165	1	817	2	Y	2	80	1			340
							2	9									
06	780	N	501	-0-	-279	-0-	84	1	409	2	Y	7					347
							8	9									
07	837	N	499	-0-	-338	-0-	84	1	409	2	Y	5					352
							6	9									
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	2	Y	35					387
							39	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	147	1	1359	2	Y	12					522
							13	9									
04	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	143	1	1337	2	Y	26					548
							29	9									
05	1984	X	1503	-0-	-481	-0-	252	1	1242	2	Y	8	85	1			471
							9	9									
06	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	2	Y	10					481
							11	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	2	Y	7					488
							8	9									
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	234	1	1019	2	Y	26					514
							29	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	124	1	1149	2	Y	1					13
							1	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1319	2	Y	1					14
							1	9									
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	190	1	939	2	Y	-0-					14
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	167	1	814	2	Y	-0-					14
07	1395	N	981	-0-	-414	-0-	167	1	814	2	Y	-0-					14
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	188	1	820	2	Y	-0-					14

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					21
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	140	1	1304	2	Y	-0-					21
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	167	1	822	2	Y	-0-					21
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	195	1	948	2	Y	-0-					21
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	195	1	948	2	Y	-0-					21
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	222	1	968	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					13
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					13
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	96	1	475	2	Y	-0-					13
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	93	1	455	2	Y	-0-					13
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	93	1	455	2	Y	-0-					13
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	427	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	Y	8					138
							9	9									
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	53	1	498	2	Y	9					147
							10	9									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	102	1	504	2	Y	-0-					147
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					147
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					147
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	98	1	424	2	Y	-0-					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	379	-0-	317	B	-50435	379	2			N	-0-					1
04	750	N	779	-0-	29	B	-50406	772	2	7	9	N	6	6	1			1
05	124	N	260	-0-	136	B	-50270	260	2			N	-0-					1
06	360	N	168	-0-	-192	B	-50270	166	2	2	9	N	2	2	1			1
07	806	N	625	-0-	-181	B	-50270	619	2	6	9	N	5	5	1			1
08	248	N	755	-0-	507	B	-49763	749	2	6	9	N	5	5	1			1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3669	-0-	-2097	-0-	273	1	3396	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	276	1	3973	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4664	-0-	-1071	-0-	281	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3213	-0-	-1557	-0-	196	1	3017	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3384	-0-	-1545	-0-	209	1	3175	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	2285	-0-	-2365	-0-	143	1	2142	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	25	-0-	-635	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	191	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	200	1	2507	2	Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	178	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1933	-0-	-587	-0-	123	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1855	-0-	-749	-0-	133	1	1688	2	Y	31	10	1			21
							34	9									
08	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	125	1	1638	2	Y	14					35
							15	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3227	-0-	127	127	240	1	2987	2	Y	-0-					-0-
04	4905	X	4778	-0-	-127	-0-	311	1	4467	2	Y	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	328	1	5114	2	Y	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	224	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	231	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2205	-0-	-2321	-0-	138	1	2067	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1450	1	18677	2	Y	186	258	1			47
							205	9									
04	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	1516	1	19005	2	Y	67	65	1			49
							74	9									
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1319	1	16266	2	Y	61	67	1			43
							67	9									
06	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	814	1	11990	2	Y	44	58	1			29
							48	9									
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1233	1	15651	2	Y	75	52	1			52
							83	9									
*08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1206	1	15824	2	Y	22					74
							24	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	445	1	5537	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	350	1	5023	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	275	1	4275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4860	X	3882	-0-	-978	-0-	236	1	3642	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	283	1	4299	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	328	1	4922	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) //CONT.// 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4064		3954	-0-	-110	-0-	206	1	3709	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
04	4260		4253	-0-	-7	-0-	222	1	3965	2	Y	60	30	1			39
							66	9									
05	4402		3576	-0-	-826	-0-	197	1	3322	2	Y	52	62	1			29
							57	9									
06	4260		3563	-0-	-697	-0-	184	1	3344	2	Y	32	53	1			8
							35	9									
07	4402		548	-0-	-3854	-0-	30	1	512	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	4402		298	-0-	-4104	-0-	16	1	281	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	2	Y	331	455	1			83
							364	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	Y	116	115	1			84
							128	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1839	2	Y	127	122	1			89
							140	9									
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	118	1	1738	2	Y	117	130	1			76
							129	9									
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	137	1	1735	2	Y	156	125	1			107
							172	9									
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	134	1	1764	2	Y	44					151
							48	9									

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3552	-0-	-447 B	-0-	264	1	3282	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3480	X	3019	-0-	-461 B	-0-	196	1	2819	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3596	X	3179	-0-	-417 B	-0-	191	1	2981	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3480	X	2181	-0-	-1299 B	-0-	133	1	2045	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3596	X	2846	-0-	-750 B	-0-	175	1	2657	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	3565	X	2815	-0-	-750 B	-0-	174	1	2608	2	Y	30	26	1			7
							33	9									

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

03	11532	#	11240	-0-	-292	-0-	810	1	10430	2	N	-0-					-0-
04	11160	#	10532	-0-	-628	-0-	778	1	9754	2	N	-0-					-0-
05	11532	#	11242	-0-	-290	-0-	843	1	10399	2	N	-0-					-0-
06	10950	#	10831	-0-	-119	-0-	689	1	10142	2	N	-0-					-0-
07	11253	#	10806	-0-	-447	-0-	789	1	10017	2	N	-0-					-0-
08	11253	#	10811	-0-	-442	-0-	766	1	10045	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	3711	1	43983	2	Y	512	546	1			193
							563	9									
04	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	3115	1	42377	2	Y	442	556	1			79
							486	9									
05	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	3034	1	44582	2	Y	664	557	1			186
							730	9									
06	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	2906	1	42290	2	Y	518	556	1			148
							570	9									
07	47182	X	43846	-0-	-3336	-0-	2838	1	40549	2	Y	417	465	1			100
							459	9									
*08	48045	X	48045	-0-	-0-	-0-	3134	1	44470	2	Y	401	408	1			93
							441	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

03	6882	X	2589	-0-	-4293	-0-	136	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
06	5880	X	5136	-0-	-744	-0-	268	1	4868	2	Y	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	379	1	6541	2	Y	-0-					-0-
*08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	372	1	6460	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	142	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	141	1	2453	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2106	-0-	-1335	-0-	109	1	1967	2	Y	27	39	1			7
							30	9									
04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	109	1	1944	2	Y	40	20	1			27
							44	9									
05	3069	X	2184	-0-	-885	-0-	120	1	2018	2	Y	42	45	1			24
							46	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	208	1	3790	2	Y	52	63	1			13
							57	9									
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4533	2	Y	78	47	1			44
							86	9									
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	216	1	3751	2	Y	61	88	1			17
							67	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

03	2592	N	2462	-0-	-130	-0-	128	1	2309	2	Y	23	37	1			6
							25	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	30	16	1			20
							33	9									
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1578	2	Y	25	31	1			14
							28	9									
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	2	Y	16	26	1			4
							18	9									
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
08	1147	X	1085	-0-	-62	-0-	58	1	1014	2	Y	12	18	1			3
							13	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	413	1	7443	2	Y	62	63	1			16
							68	9									
04	7530	X	7164	-0-	-366	-0-	374	1	6695	2	Y	86	45	1			57
							95	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	384	1	6472	2	Y	84	94	1			47
							92	9									
06	7530	X	6917	-0-	-613	-0-	357	1	6498	2	Y	56	89	1			14
							62	9									
07	7781	X	6702	-0-	-1079	-0-	363	1	6266	2	Y	66	43	1			37
							73	9									
08	7781	X	6611	-0-	-1170	-0-	357	1	6185	2	Y	63	83	1			17
							69	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	184	1	3321	2	Y	39	150	1			10
							43	9									
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	183	1	3276	2	Y	59	30	1			39
							65	9									
05	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	199	1	3352	2	Y	63	67	1			35
							69	9									
06	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	176	1	3208	2	Y	39	64	1			10
							43	9									
07	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	191	1	3289	2	Y	65	38	1			37
							72	9									
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	186	1	3221	2	Y	86	99	1			24
							95	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	373	1	6717	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	385	1	6891	2	Y	34	17	1			23
							37	9									
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	391	1	6573	2	Y	33	37	1			19
							36	9									
06	6870	X	6219	-0-	-651	-0-	323	1	5875	2	Y	19	33	1			5
							21	9									
07	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	371	1	6396	2	Y	26	16	1			15
							29	9									
08	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	369	1	6400	2	Y	25	33	1			7
							28	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10317	-0-	-409	-0-	541	1	9750	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	540	1	9646	2	Y	38	19	1			25
							42	9									
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	580	1	9766	2	Y	39	42	1			22
							43	9									
06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	522	1	9491	2	Y	24	40	1			6
							26	9									
07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	549	1	9477	2	Y	39	23	1			22
							43	9									
*08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	554	1	9611	2	Y	48	57	1			13
							53	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		254	-0-	254	254	254	1			N	-0-					-0-
05	5053		1423	-0-	-3630	-0-	1423	1			N	-0-					-0-
06	4890		685	-0-	-4205	-0-	685	1			N	-0-					-0-
07	5053		715	-0-	-4338	-0-	715	1			N	-0-					-0-
08	5053		110	-0-	-4943	-0-	110	1			N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	N	-0-	3	1			5
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	N	-0-					5
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	N	-0-					5
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	835	2	N	2					7
							2	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	1					8
							1	9									
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	N	-0-					8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	318	1	4559	2	N	16	77	1			17
							18	9									
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	298	1	4391	2	N	4					21
							4	9									
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	310	1	4560	2	N	6					27
							7	9									
06	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	292	1	4282	2	N	4					31
							4	9									
07	4898	X	3913	-0-	-985	-0-	249	1	3627	2	N	34	31	1			34
							37	9									
08	4898	X	2632	-0-	-2266	-0-	179	1	2451	2	N	2					36
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	194	1	2789	2	N	12					23
							13	9									
04	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	183	1	2689	2	N	14					37
							15	9									
05	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	188	1	2759	2	N	18					55
							20	9									
06	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	181	1	2657	2	N	5					60
							6	9									
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	175	1	2555	2	N	2					62
							2	9									
08	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	192	1	2640	2	N	1					63
							1	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	N	10	44	1			19
							11	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	178	1	2626	2	N	4					23
							4	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	188	1	2762	2	N	5					28
							6	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	184	1	2696	2	N	2					30
							2	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	192	1	2807	2	N	2					32
							2	9									
*08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	5					37
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1870	2	N	7					31
							8	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1647	2	N	3					34
							3	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	5					39
							6	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1731	2	N	4					43
							4	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	N	3					46
							3	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1800	2	N	7					53
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	8	60	1			12
							9	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	108	1	1592	2	N	4					16
							4	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	2	N	3					19
							3	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	120	1	1760	2	N	4					23
							4	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	121	1	1770	2	N	1					24
							1	9									
08	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	129	1	1774	2	N	-0-					24

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	2	N	5					36
							6	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1415	2	N	1					37
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	2					39
							2	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	98	1	1443	2	N	2					41
							2	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	N	-0-					41
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					41

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	44	1	626	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	11	1	337	2	N	1	2	1			57
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	1					58
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	1					59
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	1	2	1			58
							1	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	N	1					59
							1	9									
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	28	1	377	2	N	8	4	1			63
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	6173	-0-	6173	6173	6173	2				N	-0-					-0-
06	SWR 10	5407	-0-	5407	11580	5407	2				N	-0-					-0-
07	SWR 10	4810	-0-	4810	16390	4810	2				N	-0-					-0-
08	SWR 10	4473	-0-	4473	20863	4473	2				N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	2			Y	-0-					60
04	2310	X	1006	-0-	-1304	-0-	1006	2			Y	-0-					60
05	2387	X	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			Y	-0-					60
06	2160	X	809	-0-	-1351	-0-	809	2			Y	-0-					60
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					60
08	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	1417	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	4431	2	24	9	Y	22					119
04	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	4137	2	55	9	Y	50					169
05	4774	X	3828	-0-	-946	-0-	3795	2	33	9	Y	30					199
06	4320	X	3502	-0-	-818	-0-	3493	2	9	9	Y	8	185	1			22
07	4464	X	3808	-0-	-656	-0-	3769	2	39	9	Y	35					57
08	4464	X	1508	-0-	-2956	-0-	1502	2	6	9	Y	5					62

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

03	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

03	3999	X	3201	-0-	-798	-0-	200	1	2991	2	Y	9									23
							10	9													
04	3840	X	3046	-0-	-794	-0-	244	1	2780	2	Y	20	24	1							19
							22	9													
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	281	1	3148	2	Y	11									30
							12	9													
06	3090	X	2571	-0-	-519	-0-	206	1	2353	2	Y	11	26	1							15
							12	9													
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	257	1	2952	2	Y	15									30
							17	9													
08	3441	X	2679	-0-	-762	-0-	199	1	2471	2	Y	8									38
							9	9													

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

03	0		1095	-0-	1095	3895	1080	2	15	9	Y	14	32	1			-0-
04	5053	X	1158	-0-	-3895	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1302	X	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	978	-0-	-282	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	883	-0-	-419	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	Y	159	200	1			36
							175	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	215	188	1			63
							237	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	175	218	1			20
							193	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	23	36	1			7
							25	9									
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	56	1	1101	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	50	1	996	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

03	775	N	370	-0-	-405	-0-	11	1	249	3	Y	100	233	1			42
							110	9									
04	750	N	202	-0-	-548	-0-	4	1	90	3	Y	98	105	1			35
							108	9									
05	775	N	160	-0-	-615	-0-	4	1	91	3	Y	59	86	1			8
							65	9									
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	7	1			1
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	28	32	1			6
							31	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	53	44	1			15
							58	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	35	46	1			4
							39	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	34324	-0-	-334	-0-	320 2785	1 9	31219	3	N	2532	2782	1			332
04	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	318 2530	1 9	29727	3	N	2300	2387	1			245
05	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	331 2515	1 9	30411	3	N	2286	2196	1			335
06	33210	X	31567	-0-	-1643	-0-	321 2185	1 9	29061	3	N	1986	1975	1			346
07	34317	X	31833	-0-	-2484	-0-	334 2204	1 9	29295	3	N	2004	2161	1			189
08	34317	X	31140	-0-	-3177	-0-	334 2094	1 9	28712	3	N	1904	1774	1			319

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5491	-0-	-802	-0-	5491	2			N	-0-					37
04	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4880	2	17	9	N	15					52
05	6231	X	4101	-0-	-2130	-0-	4095	2	6	9	N	5					57
06	5400	X	3998	-0-	-1402	-0-	3998	2			N	-0-					57
07	5487	X	3469	-0-	-2018	-0-	3469	2			N	-0-					57
08	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	4149	2			N	-0-					57

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1412	3	N	-0-					13
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	3	N	-0-					13
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	61	1	730	3	N	-0-					13
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					13
07	1116	N	334	-0-	-782	-0-	31	1	303	3	N	-0-					13
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

03	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	122	1	2905	3	N	52	84	1			15
							57	9									
04	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	123	1	3030	3	N	3					18
							3	9									
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	148	1	3501	3	N	-0-					18
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	131	1	3145	3	N	-0-					18
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	151	1	3377	3	N	10					28
							11	9									
08	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	135	1	2775	3	N	-0-					28

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

03	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	55	1	1332	3	N	-0-					28
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1761	3	N	-0-					28
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	N	-0-					28
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	3	N	-0-					28
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	76	1	1767	3	N	-0-					28
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	80	1	1615	3	N	-0-					28

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	102	1	490	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	3	N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	75	1	471	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	643	3	N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	641	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

03	651	N	574	-0-	-77	-0-	49	1	511	3	N	13					90
							14	9									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	50	1	525	3	N	9	82	1			17
							10	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	-0-					17
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	48	1	498	3	N	3					20
							3	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	51	1	506	3	N	-0-					20
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	3	N	-0-					20

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

03	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	620	1	3876	3	N	53					122
							58	9									
04	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	480	1	4061	3	N	-0-	104	1			18
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	612	1	4129	3	N	3					21
							3	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	590	1	4060	3	N	61					82
							67	9									
07	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	620	1	4045	3	N	2					84
							2	9									
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	620	1	4106	3	N	49					133
							54	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	160	1	2468	3	N	-0-					7
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	145	1	2262	3	N	-0-					7
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	148	1	2196	3	N	-0-					7
06	2550	N	227	-0-	-2323	-0-	13	1	214	3	N	-0-					7
07	2480	N	449	-0-	-2031	-0-	22	1	427	3	N	-0-					7
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	3	N	-0-					7

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	161	1	1093	3	N	-0-					24
04	1410	N	607	-0-	-803	-0-	112	1	495	3	N	-0-					24
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	196	1	1186	3	N	-0-					24
06	1200	N	89	-0-	-1111	-0-	21	1	68	3	N	-0-					24
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24
08	1395	N	914	-0-	-481	-0-	914	3			N	-0-					24

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	168	1	2125	3	N	-0-					8
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	174	1	1505	3	N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	129	1	464	2	Y	-0-					4
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	99	1	434	2	Y	-0-					4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	111	1	466	2	Y	-0-					4
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	89	1	448	2	Y	-0-					4
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	69	1	461	2	Y	-0-					4
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3	4	1					2
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	N	4	4	1					2
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	2	3	9	N	3	4	1					1
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1					2
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	732	2	2	9	N	2	2	1					2
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2	4	1					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	3	1			1
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	1			1
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	423	2	2	9	N	2	2	1			1
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2	1	1			2
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1	3	1			-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	#	1840	-0-	-1105	-0-	1829	2	11	9	Y	10					59
04	2730		1708	-0-	-1022	-0-	1708	2			Y	-0-					59
05	2015	N	1549	-0-	-466	-0-	1549	2			Y	-0-					59
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1367	2	2	9	Y	2					61
07	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-					61
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			Y	-0-					61

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	296	1	823	2	Y	77	65	1			28
							85	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	223	1	921	2	Y	61	40	1			49
							67	9									
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	223	1	692	2	Y	46					95
							51	9									
06	1080	N	813	-0-	-267	-0-	138	1	614	2	Y	55	49	1			101
							61	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	215	1	906	2	Y	81	126	1			56
							89	9									
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	178	1	645	2	Y	70					126
							77	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

03	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	278	1	772	2	Y	114	97	1			239
							125	9									
04	1710	X	1162	-0-	-548	-0-	207	1	854	2	Y	92	148	1			183
							101	9									
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	399	1	1240	2	Y	68					251
							75	9									
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	388	1	1719	2	Y	84	109	1			226
							92	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	450	1	1889	2	Y	120	239	1			107
							132	9									
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	489	1	1775	2	Y	106					213
							117	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

03	589	N	533	-0-	-56	-0-	139	1	388	2	N	5					42
							6	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	112	1	462	2	N	5					47
							6	9									
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	51	1	157	2	N	1					48
							1	9									
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	47	1	206	2	N	-0-					48
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	75	1	316	2	N	-0-					48
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	73	1	266	2	N	-0-					48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 113085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	1914	-0-	1914 B	114999	1914	2			N	-0-					-0-
04		0	1752	-0-	1752 B	116751	1752	2			N	-0-					-0-
05		0	521	-0-	521 B	117272	521	2			N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	117272					N	-0-					-0-
07	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	109522					N	-0-					-0-
*08	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	101772					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101772

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

03	620	N	271	-0-	-349	-0-	95	1	176	2	N	-0-					170
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	24	1	35	2	N	-0-					170
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	61	1	196	2	N	-0-					170
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-					170
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	8	1	18	2	N	-0-					170
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	45	1	198	2	N	-0-					170

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					53
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	7	2	Y	4					57
							4	9									
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					57
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					57
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					57
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					57

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					599
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					602
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					609
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	27					57
04	17010	X	16144	-0-	-866	-0-	16122	2	22	9	N	20					77
05	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16827	2	19	9	N	17					94
06	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16327	2	25	9	N	23					117
07	16678	X	15101	-0-	-1577	-0-	15091	2	10	9	N	9					126
08	16833	X	15433	-0-	-1400	-0-	15415	2	18	9	N	16					142

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					20
04	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	1696	2	6	9	N	5					25
05	2077	X	1478	-0-	-599	-0-	1476	2	2	9	N	2					27
06	2010	X	1475	-0-	-535	-0-	1469	2	6	9	N	5					32
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					32
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	N	8					40

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	5301	X	2378	-0-	-2923	-0-	1860	1	516	2	Y	2					630
							2	9									
04	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	1800	1	2640	2	Y	3					633
							3	9									
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	2442	1	4750	2	Y	-0-					633
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2358	1	4955	2	Y	2					635
							2	9									
07	4991	X	1540	-0-	-3451	-0-	1540	2			Y	-0-					635
08	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	880	1	3200	2	Y	-0-					635

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	37	2	Y	1					4
							1	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1					5
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	2	1			3
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	2					5
							2	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	480	1	3632	2	Y	48					149
							53	9									
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	233	1	2769	2	Y	34					183
							37	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	223	1	2722	2	Y	39					222
							43	9									
06	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	270	1	3226	2	Y	22	137	1			107
							24	9									
07	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	299	1	3350	2	Y	39					146
							43	9									
08	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	108	1	3285	2	Y	29	141	1			34
							32	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					8
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	1					9
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					9
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	3	1			6
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1					7
							1	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	2	1			5

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	84	1	636	2	Y	8					20
							9	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	5					25
							6	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	7					32
							8	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	42	1	500	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	Y	6					21
							7	9									
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	Y	5	24	1			2
							6	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	15 1 9	1	114	2	Y	1					2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	100	2	Y	1					3
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	82	2	Y	2					5
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	155	2	Y	1	6	1			-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	142	2	Y	2					2
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	182	2	Y	1	3	1			-0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	14 1 9	1	104	2	Y	1					3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	76	2	Y	1					4
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	84	2	Y	1					5
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	5 1	1	58	2	Y	-0-	2	1			3
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	93	2	Y	1					4
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	2 1 9	1	61	2	Y	1	3	1			2

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22 1	1	79	2	Y	-0-					11
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7 1	1	53	2	Y	-0-					11
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	13 1	1	60	2	Y	-0-					11
06	3030	X	75	-0-	-2955	-0-	11 1	1	64	2	Y	-0-					11
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	5 1	1	65	2	Y	-0-					11
*08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	2 1 14	1	136	2	Y	13					24

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					60
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					60
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					60
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					60
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					60
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					57
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					57
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					57
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					57
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					37
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					37
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					37
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					37
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					16
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					16
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					16
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					16
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					16

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42780	X	24665	-0-	-18115	-0-	300 208	1 9	24157	2	N	189	358	1			237
04	36210	X	22462	-0-	-13748	-0-	310 176	1 9	21976	2	N	160	162	1			235
05	31744	X	20559	-0-	-11185	-0-	300 165	1 9	20094	2	N	150					385
06	30690	X	18091	-0-	-12599	-0-	17946	2	145	9	N	132	182	1			335
07	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					335
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF. 11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF. 10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	510	-0-	-358	-0-	503	2	7	9	N	6					264
04	690	N	220	-0-	-470	-0-	205	2	15	9	N	14					278
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	96					374
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	72	167	1			279
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	224	2	47	9	N	43					322
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1621	2	178	9	N	162	189	1			295

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	3	80	9	N	73	75	1			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1250	3	109	9	N	99	99	1			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1754	3	119	9	N	108	108	1			-0-
06	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	1099	3	100	9	N	91	91	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					127
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					127
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					127
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	122	129	1			-0-
04	1440	X	586	-0-	-854	-0-	508	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	1488	X	266	-0-	-1222	-0-	169	3	97	9	N	88	88	1			-0-
06	1440	X	209	-0-	-1231	-0-	106	3	103	9	N	94	82	1			12
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	79	56	1			35
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	76	47	1			64

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1369	3	87	9	N	79					189
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1349	3	81	9	N	74	182	1			81
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1388	3	99	9	N	90					171
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1356	3	66	9	N	60	183	1			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

03	DLQ G-10		6587	-0-	6587	12209	6163	3	424	9	Y	385	354	1			31
04	DLQ G-10		5569	-0-	5569	17778	5170	3	399	9	Y	363	361	1			33
05	DLQ G-10		6840	-0-	6840	24618	6475	3	365	9	Y	332	182	1			183
06	DLQ G-10		6840	-0-	6840	31458	6326	3	514	9	Y	467	354	1			296
*07	38068	X	6610	-0-	-31458	-0-	6326	3	284	9	Y	258	540	1			14
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	512	526	1			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	N	15					107
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	4	17	9	N	15					122
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	4	9	9	N	8					130
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	4	20	9	N	18					148
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	4	22	9	N	20					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	74	74	1			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	98	9	N	89	89	1			-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2441	3	76	9	N	69	69	1			-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	103	9	N	94	91	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	88	91	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	113	113	1			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

03	8022	R	8022	-0-	-0-	-0-	734	1	6675	3	N	557	572	1			75
							613	9									
04	8223	R	8223	-0-	-0-	-0-	775	1	6881	3	N	515	395	1			195
							567	9									
05	7688	#	6256	-0-	-1432	-0-	813	1	5127	3	N	287	380	1			102
							316	9									
06	7770	#	4616	-0-	-3154	-0-	637	1	3108	3	N	792	770	1			124
							871	9									
07	8494	#	3716	-0-	-4778	-0-	621	1	2615	3	N	436	383	1			177
							480	9									
08	8494	#	3282	-0-	-5212	-0-	413	1	2187	3	N	620	587	1			210
							682	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 8675

03	1519	#	758	-0-	-761	-0-	498	1	260	9	N	236	383	1			53
04	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	730	1	696	3	N	233	193	1			93
							256	9									
05	1550	#	801	-0-	-749	-0-	379	1	221	3	N	183	196	1			80
							201	9									
06	1500	#	982	-0-	-518	-0-	791	1	191	9	N	174					254
07	6128	R	6128	-0-	-0-	-0-	662	1	3917	3	N	1408	1119	1			543
							1549	9									
*08	7103	R	7103	-0-	-0-	-0-	413	1	4956	3	N	1576	1914	1			205
							1734	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	69	86	1			124
04	2520	#	1450	-0-	-1070	-0-	1371	3	79	9	N	72	109	1			87
05	2418	#	1990	-0-	-428	-0-	1923	3	67	9	N	61	94	1			54
06	1800	#	1308	-0-	-492	-0-	1205	3	103	9	N	94	99	1			49
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	53	102	1			-0-
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	76	76	1			-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6686	R	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					157
04	6399	R	6399	-0-	-0-	-0-	6395	3	4	9	N	4					161
05	6029	R	6029	-0-	-0-	-0-	6028	3	1	9	N	1					162
06	6941	R	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					162
07	8288		7926	-0-	-362	-0-	7926	3			N	-0-					162
*08	7291	R	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					162

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	6	1			2
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2255	2	6	9	Y	5	4	1			2

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	82	1	1287	2	Y	2	3	1				-0-
						2	9										
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	243	1	1485	2	Y	4	4	1				-0-
						4	9										
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1710	2	Y	3	3	1				-0-
						3	9										
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	228	1	1231	2	Y	5	4	1				1
						6	9										
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	Y	4	5	1				-0-
						4	9										
08	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	149	1	1085	2	Y	3	2	1				1
						3	9										

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1690				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1690				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1690				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1690				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1690				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	82	-0-	82	1772	82	2		N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	13284	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14498	-0-	14498	27782	14498	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7883	-0-	7883	35665	7883	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8097	-0-	8097	43762	8097	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4872	-0-	4872	48634	4872	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1551	-0-	1551	50185	1551	2		N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4436	-0-	1336	1336	4436	2		N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	2	2	8	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

03	46128	17159	-0-	-28969	42853	1340	1	15819	2	N	-0-						-0-
04	44640	15419	-0-	-29221	13632	1284	1	14135	2	N	-0-						-0-
05	28040	R 14408	-0-	-13632	-0-	1194	1	13214	2	N	-0-						-0-
06	19950	# 13243	-0-	-6707	-0-	1145	1	12098	2	N	-0-						-0-
07	18631	# 12704	-0-	-5927	-0-	1100	1	11604	2	N	-0-						-0-
08	17174	# 11746	-0-	-5428	-0-	1054	1	10692	2	N	-0-						-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

03	1579	N 1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-						-0-
04	1237	N 1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-						-0-
05	1457	N 1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-						-0-
06	1316	N 1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-						-0-
07	1388	N 1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-						-0-
*08	1371	N 1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-						-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	444	1	5657	2	N	-0-			-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	382	1	4764	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	350	1	3694	2	N	-0-			-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	453	1	4666	2	N	-0-			-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	365	1	3733	2	N	-0-			-0-
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	409	1	4092	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	N	-0-			-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	1	9	9	N	8					97
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	1	7	9	N	6					103
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					108
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	N	6					114
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	229	1	5430	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	243	1	5315	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	268	1	5556	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	255	1	5754	2	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	273	1	6014	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	250	1	5961	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	530	-0-	-1690	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1905	-0-	-1195	767	1905	2			Y	-0-					-0-
04	2651	N	1884	-0-	-767	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	849	-0-	-1104	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	975	-0-	-854	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	508	1	12052	2	Y	165	180	1			29
							182	9									
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	518	1	11332	2	Y	149	143	1			35
							164	9									
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	540	1	11221	2	Y	159	155	1			39
							175	9									
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	480	1	10833	2	Y	139	140	1			38
							153	9									
07	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	435	1	9570	2	Y	44	69	1			13
							48	9									
*08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	441	1	10535	2	Y	12	21	1			4
							13	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

03	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	119 17	1 9	2816	2	Y	15	16	1			3
04	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	97 10	1 9	2114	2	Y	9	10	1			2
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	153 13	1 9	3185	2	Y	12	11	1			3
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	2981	2	Y	10	10	1			3
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	3397	2	Y	3	5	1			1
*08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	Y	-0-	1	1			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	85	1	428	3	N	1					29
							1	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	435	3	N	-0-					29
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	40	1	195	3	N	1					30
							1	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	19	1	121	3	N	-0-					30
07	465	N	35	-0-	-430	-0-	5	1	30	3	N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

03	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					1
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	2	N	-0-					1

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

03	2942	X	2604	-0-	-338	-0-	378	1	2156	2	Y	64					208
							70	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	214	1	3193	2	Y	15	181	1			42
							17	9									
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	73	1	2380	2	Y	500	180	1			362
							550	9									
06	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	58	1	2542	2	Y	493	531	1			324
							542	9									
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	34	1	2213	2	Y	1299	1432	1			191
							1429	9									
08	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	41	1	2209	2	Y	434	512	1			113
							477	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					59
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					59
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	8					67
06	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	76	1	3337	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	82	1	5334	2	Y	-0-					9
*08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	90	1	4856	2	Y	2					11
							2	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	222	1	1266	2	Y	-0-					61
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-					61
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	Y	7					68
							8	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1055	2	Y	-0-	59	1			9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					9
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	2					11
							2	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

03	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	292	1	1669	2	Y	-0-					63
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	Y	-0-					63
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	24	1	781	2	Y	7					70
							8	9									
06	630	X	249	-0-	-381	-0-	5	1	244	2	Y	-0-	60	1			10
07	651	X	25	-0-	-626	-0-	25	2			Y	-0-					10
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	5	2	1	9	Y	1					11

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

03	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	234	1	1334	2	N	-0-					53
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	61	1	911	2	N	-0-					53
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					53
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	33	1	1458	2	N	-0-					53
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	N	-0-					53
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	N	-0-					53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

03	806	N	691	-0-	-115	-0-	40	1	648	2	Y	3					5
							3	9									
04	600	N	895	-0-	295	295	88	1	804	2	Y	3					8
							3	9									
05	1057	N	762	-0-	-295	-0-	50	1	709	2	Y	3					11
							3	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					11
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	131	1	776	2	Y	3					14
							3	9									
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	50	1	125	2	Y	-0-					14

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	2					46
							2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	Y	2					48
							2	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1					49
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					49
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					49
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	76	2	Y	1					50
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

03	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	232	1	3787	2	Y	21					26
							23	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	505	1	4597	2	Y	14					40
							15	9									
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	287	1	4111	2	Y	17					57
							19	9									
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	454	1	4403	2	Y	2					59
							2	9									
07	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	689	1	4091	2	Y	14					73
							15	9									
08	5301	X	1024	-0-	-4277	-0-	294	1	728	2	Y	2					75
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					9
04	8550	X	653	-0-	-7897	-0-	653	2			Y	-0-					9
05	7223	X	2730	-0-	-4493	-0-	2730	2			Y	-0-					9
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					9
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					9
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					9

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

03	3193	X	2035	-0-	-1158	-0-	2014	2	21	9	Y	19					37
04	3570	X	1190	-0-	-2380	-0-	1190	2			Y	-0-					37
05	3689	X	1857	-0-	-1832	-0-	1857	2			Y	-0-					37
06	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	3396	2			Y	-0-					37
07	2139	X	1824	-0-	-315	-0-	1824	2			Y	-0-					37
08	2046	X	1371	-0-	-675	-0-	1371	2			Y	-0-					37

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	622	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	578	1	3678	2	Y	-0-					-0-
05	8687	X	4431	-0-	-4256	-0-	599	1	3832	2	Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	475	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	534	1	4130	2	Y	-0-					-0-
*08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	408	1	4070	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		510	-0-	510	510	69	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	1034	N	524	-0-	-510	-0-	71	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	Y	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	1482	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	227	1	1446	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	2800	N	1453	-0-	-1347	327	196	1	1256	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1188	N	861	-0-	-327	-0-	102	1	757	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	1333	N	946	-0-	-387	-0-	108	1	837	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	95	1	943	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	21	X	6	-0-	-15	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	4384	-0-	-3707	-0-	612	1	3761	2	Y	10	10	1			39
							11	9									
04	DLQ G-10		5250	-0-	5250	5250	712	1	4530	2	Y	7	8	1			38
							8	9									
05	10483	X	5233	-0-	-5250	-0-	705	1	4516	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	520	1	3863	2	Y	9	8	1			29
							10	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	540	1	4180	2	Y	11	8	1			32
							12	9									
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	390	1	3891	2	Y	9	8	1			33
							10	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	969	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	139	1	883	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2258	N	1235	-0-	-1023	-0-	167	1	1067	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	135	1	1044	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	103	1	1023	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	119	1	732	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
04	DLQ G-10		724	-0-	724	724	96	1	613	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	1459	N	735	-0-	-724	-0-	96	1	614	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	80	1	621	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	57	1	573	2	Y	18	15	1			11
							20	9									

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	467	-0-	-417	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4312	-0-	-1950	-0-	966	1	3329	2	Y	15	31	1			44
							17	9									
04	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	1107	1	4098	2	Y	2					46
							2	9									
05	9402	X	4195	-0-	-5207	-0-	883	1	3293	2	Y	17	14	1			49
							19	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	993	1	3745	2	Y	15	21	1			43
							17	9									
07	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	1023	1	3737	2	Y	1					44
							1	9									
*08	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	842	1	3975	2	Y	22					66
							24	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	182	1	1120	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	156	1	991	2	Y	-0-	1	1			2
05	2275	N	1128	-0-	-1147	-0-	152	1	974	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	128	1	949	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	128	1	990	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	99	1	987	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	199	1	1223	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	166	1	1054	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2534	N	1313	-0-	-1221	-0-	177	1	1135	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	149	1	1110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1271	N	769	-0-	-502	-0-	88	1	680	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	104	1	1035	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	7052	-0-	-78	-0-	676	1	6287	2	Y	81	90	1			58
							89	9									
04	DLQ G-10		6880	-0-	6880	6880	580	1	6267	2	Y	30	22	1			66
							33	9									
05	13663	X	6783	-0-	-6880	-0-	302	1	6430	2	Y	46	65	1			47
							51	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	258	1	6177	2	Y	24	17	1			54
							26	9									
07	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	444	1	5926	2	Y	64	41	1			77
							70	9									
08	7099	X	6012	-0-	-1087	-0-	340	1	5650	2	Y	20					97
							22	9									

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	497	42	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	476	-0-	-497	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3131	2	Y	81	170	1			20
							89	9									
04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	844	1	3126	2	Y	14					34
							15	9									
05	8068	X	4083	-0-	-3985	-0-	841	1	3136	2	Y	96	79	1			51
							106	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	815	1	3072	2	Y	82	114	1			19
							90	9									
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	849	1	3103	2	Y	4					23
							4	9									
*08	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	686	1	3237	2	Y	123					146
							135	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	26	1	241	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		365	-0-	365	365	30	1	325	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
05	773	N	408	-0-	-365	-0-	18	1	377	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	5					21
							6	9									

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	702	-0-	-228	-0-	68	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	106	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	2451	X	1202	-0-	-1249	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	46	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	83	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	66	1	1102	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	118	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1369	-0-	1369	2760	61	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4087	53	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1360	-0-	-1640	2447	95	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1345	-0-	-1755	692	76	1	1269	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2E RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	85	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	2008	N	1005	-0-	-1003	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5A RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	93	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	2133	N	1036	-0-	-1097	-0-	46	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	72	1	968	2	Y	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	28	-0-	-25	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		447	-0-	447	447	38	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	355	-0-	-447	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

03	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	407	1	3786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	DLQ G-10		3576	-0-	3576	3576	302	1	3270	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
05	7756	X	4180	-0-	-3576	-0-	187	1	3986	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	158	1	3787	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	259	1	3457	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
08	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	197	1	3273	2	Y	3					11
							3	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		290	-0-	290	290	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	243	-0-	-290	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	436	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946	414	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1939	-0-	-1061	885	410	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	2752	N	1867	-0-	-885	-0-	391	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	415	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	335	1	1582	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		355	-0-	355	355	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	311	-0-	-355	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	936	-0-	-1761	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		593	-0-	593	593	31	1	554	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	1121	N	528	-0-	-593	-0-	30	1	497	2	Y	1					3
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	657	2	Y	5					8
							6	9									
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	41	1	524	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	76	1	478	2	Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	336	1	3130	2	Y	47	52	1			23
							52	9									
04	DLQ G-10		5114	-0-	5114	5114	431	1	4664	2	Y	17	12	1			28
							19	9									
05	7059	X	1945	-0-	-5114	-0-	86	1	1830	2	Y	26	37	1			17
							29	9									
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	386	1	5152	2	Y	36	23	1			34
							40	9									
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	288	1	4774	2	Y	11					45
							12	9									

BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	148	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1778	-0-	-1222	530	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	2243	N	1713	-0-	-530	-0-	69	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	113	1	1872	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	632	X	313	-0-	-319	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	270	-0-	-71	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	110	-0-	-4	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

03	992	N	782	-0-	-210	-0-	76	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		830	-0-	830	830	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	1755	N	925	-0-	-830	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	183	1	1701	2	Y	28	31	1			22
							31	9									
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	163	1	1761	2	Y	10	7	1			25
							11	9									
05	3000	N	1788	-0-	-1212	723	79	1	1692	2	Y	15	22	1			18
							17	9									
06	2457	N	1734	-0-	-723	-0-	69	1	1655	2	Y	9	6	1			21
							10	9									
07	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	124	1	1650	2	Y	22	14	1			29
							24	9									
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1673	2	Y	7					36
							8	9									

BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	144	1	1336	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	115	1	1242	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
05	2733	N	1372	-0-	-1361	-0-	61	1	1304	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	109	1	1457	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	72	1	1189	2	Y	3					16
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	304	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	333	1	3603	2	Y	-0-					-0-
05	7291	X	3355	-0-	-3936	-0-	150	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	134	1	3206	2	Y	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	228	1	3041	2	Y	-0-					-0-
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	194	1	3217	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		245	-0-	245	245	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	208	-0-	-245	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

03	4867	X	3457	-0-	-1410	-0-	332	1	3093	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	238	1	2574	2	Y	11	8	1			16
							12	9									
05	6122	X	3298	-0-	-2824	-0-	147	1	3133	2	Y	16	23	1			9
							18	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	182	1	2431	2	Y	24	15	1			20
							26	9									
08	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	142	1	2357	2	Y	7					27
							8	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	483	274	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	508	-0-	-483	-0-	264	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	169	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	86	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	248	1	361	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	62	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	451	-0-	-457	-0-	61	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	476	2	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	185	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	286	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	356	-0-	-505	-0-	185	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	196	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	320	1	833	2	Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	163	1	237	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 10696

03	5828	X	3693	-0-	-2135	-0-	194	1	3492	2	Y	6					75
							7	9									
04	DLQ G-10		3962	-0-	3962	3962	205	1	3703	2	Y	49	85	1			39
							54	9									
05	9643	X	5681	-0-	-3962	-0-	321	1	5356	2	Y	4					43
							4	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	159	1	5989	2	Y	38					81
							42	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	392	1	5043	2	Y	8	48	1			41
							9	9									
*08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	742	1	4667	2	Y	4					45
							4	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10518 - 10598

03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2136	2	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	114	1	2058	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
05	2800	N	2158	-0-	-642	1538	122	1	2035	2	Y	1					7
							1	9									
06	3000	N	2073	-0-	-927	611	53	1	2014	2	Y	5					12
							6	9									
07	2764	N	2153	-0-	-611	-0-	155	1	1997	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	301	1	1895	2	Y	1					7
							1	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10390 - 10408

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	285	X	122	-0-	-163	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	130	-0-	-87	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		366	-0-	366	366	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	756	N	390	-0-	-366	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	54	1	338	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	89	1	1454	2	N	24	104	1			52
							26	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	149	1	1353	2	N	16					68
							18	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	100	1	1431	2	N	73	89	1			52
							80	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	143	1	1384	2	N	6					58
							7	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	239	1	1417	2	N	19					77
							21	9									
08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	453	1	1122	2	N	20					97
							22	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

03	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	447	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		428	-0-	428	428	22	1	398	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	836	N	408	-0-	-428	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					2
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	6					8
							7	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	362	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	53	1	330	2	Y	-0-					2

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

03	589	N	483	-0-	-106	-0-	122	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		510	-0-	510	510	289	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	661	-0-	-510	-0-	344	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	193	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	172	1	449	2	Y	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	278	1	405	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3465	-0-	365	1553	833	1	2464	2	Y	153	185	1			129
							168	9									
04	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4211	1390	1	1063	2	Y	186	186	1			129
							205	9									
05	6212	X	2001	-0-	-4211	-0-	1009	1	930	2	Y	56					185
							62	9									
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	617	1	1177	2	Y	-0-					185
07	4402	X	2108	-0-	-2294	-0-	523	1	1361	2	Y	204	185	1			204
							224	9									
08	3472	X	1586	-0-	-1886	-0-	646	1	940	2	Y	-0-					204

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	152	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		540	-0-	540	540	306	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	943	X	403	-0-	-540	-0-	210	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	197	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	450	-0-	-139	-0-	125	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	347	-0-	-242	-0-	141	1	206	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	177	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		676	-0-	676	676	383	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	1371	N	695	-0-	-676	-0-	362	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	230	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	192	1	500	2	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	281	1	409	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		538	-0-	538	538	305	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	926	-0-	-538	-0-	482	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	43	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	298	-0-	-508	-0-	121	1	177	2	Y	-0-					-0-